



Autorizație integrată de mediu Nr. 01 din 12.02.2024

Operator: **S. Complexul Energetic Oltenia SA-Sucursala Electrocentrale Ișalnița**
Adresa sediu social: **str. Mihai Viteazu, nr.101, comuna Ișalnița, jud. Dolj**
Adresa punct de lucru: **str. Mihai Viteazu, nr.101, comuna Ișalnița, jud. Dolj**

Categoria de activitate conform:

- Anexei 1 a Legii 278/2013 privind emisiile industriale
 - 1.1. Arderea combustibililor în instalații cu o putere termică nominală totală egală sau mai mare de 50 MW;
- Clasificării activităților din economia națională CAEN:
 - Cod CAEN - Rev.2: 3511 - Producția de energie electrică;
- Anexa I la Regulamentul (CE) nr. 166/2006 al Parlamentului European și al Consiliului din 18.01.2006 privind înființarea Registrului European al Poluanților Emiși și Transferați:
 1. Sectorul energetic: litera (c) - Centrale termice și alte instalații de ardere cu o putere termică de 50 megawati (MW)

Nr. Crt.	Cod activitate IED	Denumire activitate IED	NER	SNAP
1.	1.1.	Arderea combustibililor în instalații cu o putere termică nominală totală egală sau mai mare de 50 MW	1.A.1.a Producerea de energie electrică și termică	01-0301

Activitate PRTR	Denumire activitate PRTR
1.(c)	Sector energetic-Centrale termice și alte instalații de ardere (prag de capacitate -cu o putere termica mai mare de 50 megawati MW)

Alte clasificări ale activității:

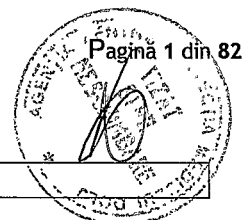
Cod NOSE-P: 101.01- Procese de combustie > 300 MW pentru întregul grup
Cod CAEN -Rev.2: 3511 - Producția de energie electrică

Emisa de: Agenția pentru Protecția Mediului Dolj

Data emiterii: 12.02.2024

Data expirării: Prezenta autorizatie integrate de mediu își păstrează valabilitatea pe toata perioada în care beneficiarul acesteia obține viza anuală, în condițiile legii.

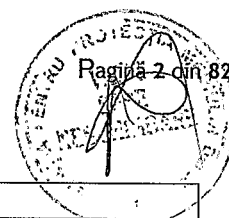
Titularul activității va solicita aplicarea vizei anuale cu maximum 90 de zile și minimum 60 de zile înainte de ziua și luna corespunzătoare zilei și lunii în care a fost emisă prezenta autorizație, conform legislației de mediu în vigoare.



Modificari survenite in activitatea desfasurata fata de activitatea autorizata prin A.I.M. nr. 70 din 23.01.2014:

- *montarea si punerea in functiune a sistemului de reducere noncatalitica selectiva a oxizilor de azot din gazele de ardere (SNCR) la blocul energetic nr.7 din cadrul S CEO - Sucursala Electrocentrale Isalnita (anexa 1-Adresa Nr. 17063/01.09.2021);*
- *punerea în funcțiune a stației de epurare ape menajere, tip COMPACT WW 250,*
- *scoaterea din exploatare a blocului energetic nr.8, aferent IMA 1 (Extras din Hotărârea nr. 9 a Directoratului Societății Complexului Energetic Oltenia S.A, din data de 04.02.2021, Adresa SCEO-SE Isalnita nr. 525/25.05.2021), începând cu data de 01.07.2021, conform Planului de restructurare si decarbonare a Complexului Energetic Oltenia ;*
- *sistarea evacuării slamului dens în depozitul de zgură și cenușă mal stâng, având în vedere că blocul energetic nr.8 a fost scos din exploatare, în curs de închidere si monitorizare post închidere; lucrarile de inchidere au fost realizate in proportie de 100% (Proces verbal de receptie inchidere depozit de zgura si cenusa mal stang Jiu nr 1247/18.01.2024);*
- *sistarea evacuării slamului dens în depozitul de zgură și cenușă mal drept la cota 125.5 mdMB, pe capacul superior al depozitului, care este în curs de închidere si monitorizare post închidere; evacuarea slamului dens se realizeaza in camasierea compartimentelor I si II a depozitului de slam dens mal drept Jiu, intre cotele 86,00 - 91,50 mdMB;*

Adresa: Str. Petru Rareș, nr. 1, Craiova, cod 200349
Tel.: +0351428038
e-mail: office@apmdj.anpm.ro
website: <http://apmdj.anpm.ro>



CUPRINS:

1. DATE DE IDENTIFICARE A TITULARULUI ACTIVITĂȚII
2. TEMEIUL LEGAL
3. CATEGORIA DE ACTIVITATE
4. DOCUMENTAȚIA SOLICITĂRII
5. MANAGEMENTUL ACTIVITĂȚII
6. MATERII PRIME ȘI AUXILIARE
7. RESURSE: APĂ, ENERGIE, GAZE NATURALE
 - 7.1 APA
 - 7.2 UTILIZAREA EFICIENTĂ A ENERGIEI
 - 7.3 GAZE NATURALE
8. DESCRIEREA INSTALAȚIEI ȘI A FLUXURILOR TEHNOLOGIE EXISTENTE PE AMPLASAMENT
9. INSTALAȚII PENTRU REȚINEREA, EVACUAREA ȘI DISPERSIA POLUANȚILOR ÎN MEDIU
 - 9.1 AER
 - 9.2 APĂ
 - 9.3 SOL
 - 9.4 ALTE DOTĂRI
10. CONCENTRAȚII DE POLUANȚI ADMISE LA EVACUAREA ÎN MEDIUL ÎNCONJURĂTOR, NIVEL DE ZGOMOT
 - 10.1 AER
 - 10.2 APĂ
 - 10.3 SOL
 - 10.4 ZGOMOT
11. GESTIUNEA DEȘEURILOR
 - 11.1. Deșeurile periculoase
 - 11.2. Deșeurile periculoase
 - 11.3. Deșeurile refoșite
 - 11.4. Deșeurile comercializate
 - 11.5. Depozitarea și evacuarea deșeurilor
12. INTERVENȚIA RAPIDĂ/PREVENIREA ȘI MANAGEMENTUL SITUAȚIILOR DE URGENȚĂ. SIGURANȚA INSTALAȚIEI
13. MONITORIZAREA ACTIVITĂȚII
 - 13.3. AER
 - 13.4. APĂ
 - 13.5. SOL
 - 13.6. DEȘURI
 - 13.7. ZGOMOT
14. RAPORTĂRI LA UNITATEA TERITORIALĂ PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ȘI PERIODICITATEA ACESTORA
15. OBLIGAȚIILE TITULARULUI ACTIVITĂȚII
16. MANAGEMENTUL ÎNCHIDERII INSTALAȚIEI, MANAGEMENTUL REZIDUURILOR
17. GLOSAR DE TERMENI



1. DATE DE IDENTIFICARE A OPERATORULUI ACTIVITAȚII

Nume operator activitate:

Societatea Complexul Energetic Oltenia - Sucursala Eelectrocentrale Ișalnița,

Locația activității: str. Mihai Viteazu, nr. 101, comuna Ișalnița, Jud. Dolj

Telefon: 0372-369368;

Fax: 0372-369450;

Cod poștal - 207340

E-mail: office@ceoltenia.ro;

Numele instalației

Instalația IPPC pentru producerea energiei electrice cuprinde :

- **Instalație Mare de Ardere- blocul energetic nr. 7- putere termică de 2x473 MW_t;**

- doua depozite de deșeuri inerte:

•depozit zgură și cenușă mal stâng râu Jiu in curs de inchidere si monitorizare post inchidere - pentru care APM Dolj a emis Decizia de incadrare nr. 386/27.12.2022;

•depozit zgură și cenușă mal drept râu Jiu - aflat in curs de inchidere si monitorizare post inchidere- pentru care APM Dolj a emis Decizia de incadrare nr. 1290/27.12.2022;

Amplasamentul instalației:

S.E. Ișalnița este amplasată la cca. 10 km nord-vest de municipiul Craiova, pe perimetrul comunei Ișalnița, pe malul stâng al râului Jiu. Față de principalele căi de comunicație din zonă, este situată în imediata apropiere a Drumului European E 70 și a magistralei de cale ferată București - Timișoara.

Localizarea terenului:

Sucursala Electrocentrale Ișalnița ocupă o suprafață de cca. 3.856.000 mp (~386 ha), din care incinta propriu-zisă 446.000 mp (~ 45 ha) alte suprafețe (policlinica, complex sportiv, depozit echipamente, cai ferate exterioare- cca 123.397mp-~12 ha), iar depozitele de zgură și cenușă 3.285.581 mp (329 ha), depozit mal stang Jiu cca 1.549.532 mp (~ 155 ha) si depozit de zgura si cenusa mal drept Jiu cca. 1.736.049 mp (174 ha); suprafata totala de teren este mentionata in certificatele de proprietate si in cartile funciare, fiind in proprietatea Complexului Energetic Oltenia SA, din care face parte si subunitatea Sucursala Electrocentrale Ișalnița.

S.E. Ișalnița se afla în zonă industrială la distanța de 2 km față de așezările umane.

Vecinătăți:

Nord: terenuri agricole;

Est: Drum European E70;

Sud: OMV Petrom -Doljchim;

Vest: terenuri agricole

Coordonate geografice ale SE Ișalnița :

- 23° 48' longitudine estică;

- 44° 18' latitudine nordică.

Amplasamentul depozitelor de deșeuri slam dens aferente centralei - sunt amplasate la nord si la vest de centrala, pe malul stâng si drept al raului Jiu:

•depozit de slam dens mal drept - amplasat pe malul drept al râului Jiu, la o distanță de cca. 2 km amonte de centrală, aval de barajul de captare a apelor industriale - s-a sistat deversarea de șlam dens în depozitul de zgură și cenușă mal drept la cota 125.5 mdMB, pe capacul superior al depozitului si este in curs de inchidere si monitorizare post inchidere;

Adresa: Str. Petru Rareș, nr. 1, Craiova, cod 200349

Tel.: +0351428038

e-mail: office@apmdj.anpm.ro

website: <http://apmdj.anpm.ro>

Depozitul de zgură și cenușă mal drept Jiu ocupă o suprafață de 174 ha (la bază) și se învecinează:

- la Est - cu terenuri proprietatea Primăriei Ișalnița și proprietatea Romsilva S.A.
- la Sud - cu terenuri proprietatea Primăriei Coțofenii din Dos
- la Vest - cu terenuri proprietatea Romsilva S.A.
- la Nord - cu terenuri proprietatea Primăriei Coțofenii din Dos

-depozit de slam dens mal stâng - amplasat la o distanță de cca. 2,5 km amonte de centrală, pe malul stâng al râului Jiu, pe o suprafață de 155 ha (la bază), lângă barajul de captare a apelor industriale - s-a sistat deversarea de șlam dens în depozitul de zgură și cenușă mal stâng al râului Jiu - este în curs de închidere și monitorizare post închidere;

Depozitul de slam dens mal stâng Jiu se învecinează:

- la Est - cu terenuri proprietatea Primăriei Ișalnița, Primăriei Almăj, incinta CAF (depozit Rompetrol)
- la Sud - cu terenuri proprietatea Companiei Naționale Apele Romane
- la Vest - cu terenuri proprietatea Primăriei Almăj
- la Nord - cu terenuri proprietatea Primăriei Almăj și ale Serelor Almăj

Depozitele de slam dens - se încadrează în clasa II de importanță, conform STAS 4273-83 și în categoria B de importanță în conformitate cu Legea nr. 466/2001 (NTLH 021/2002).

Accesul la cele două depozite se face din DN 6 Craiova-Filiași, pe drumul tehnologic ce însoțește estacada de evacuare a slamului dens.

Proprietatea actuală

Sucursala Electrocentrale Ișalnița se află în proprietatea Societății Complexului Energetic Oltenia SA, care a luat ființă în anul 2012.

Date de înregistrare

Societatea Complexul Energetic Oltenia SA- Sucursala Electrocentrale Ișalnița detine certificatul de înregistrare cu nr. de ordine în Registrul Comerțului: J16/587/03.04.2013 și Codul Unic de înregistrare: 31454295, emis la data de 03.04.2013 de Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Dolj.

2. TEMEI LEGAL

Ca urmare a cererii adresate de Societatea Complexul Energetic Oltenia S.A. - Sucursala Electrocentrale Ișalnița cu sediul în Ișalnița, str. Mihai Viteazu, nr.101, Cod poștal 207340, jud. Dolj, Romania, de solicitare actualizare a Autorizației integrate de mediu nr. 70 din 23.01.2014, înregistrată la A.P.M. Dolj cu 2872/27.02.2020, nr. 1592/24.03.2022 și nr. 1754/05.04.2022 și a completărilor înregistrate cu nr. 5925/09.11.2022, nr. 1272/13.03.2023, nr. 2871/08.06.2023, nr. 8057/31.08.2023, nr. 8092/01.09.2023, nr. 8532/19.09.2023, nr. 10661/28.11.2023,

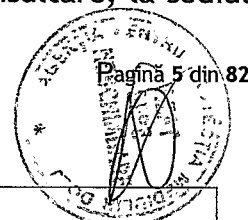
-În urma analizării documentației de solicitare a autorizației integrate de mediu luând în considerare punctele de vedere ale autorităților publice implicate, înregistrate în timpul derulării procedurii;

-În baza analizării documentației de susținere a solicitării pentru obținerea Autorizației integrate de mediu, a comentariilor, punctelor de vedere înregistrate în timpul derulării procedurii;

-În urma consultării publicului (solicitarea de obținere a autorizației integrate de mediu a fost adusă la cunoștința publicului prin anunț în presa națională; documentațiile de susținere a solicitării de revizuire AIM au fost accesibile publicului spre consultare, la sediul și pe site-ul APM Dolj, pe toată durata desfășurării procedurii);

Adresa: Str. Petru Rareș, nr. 1, Craiova, cod 200349
Tel.: +0351428038
e-mail: office@apmdj.anpm.ro
website: <http://apmdj.anpm.ro>

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



- în lipsa oricărui comentariu din partea publicului;
- urmare respectării cerințelor BAT/BREF specifice activității, în vigoare;
- pe baza prevederilor legislației de mediu, în corelație cu legislația UE:
- în urma evaluării condițiilor de operare și a respectării cerințelor Legii 278/2013 privind emisiile industriale, cu modificările și completările ulterioare;
- în baza O.U.G. 195/2005 privind protecția mediului, aprobată prin Legea 265/2006, cu modificările și completările ulterioare, Ordinului MMAP 1150/2020 privind aprobarea Procedurii de aplicare a vizei anuale a autorizației de mediu și autorizației integrate de mediu,
- în baza O.M. nr. 818/2003, pentru aprobarea Procedurii de emitere a autorizației integrate de mediu cu modificările și completările ulterioare, Ordinului MADR nr. 36/2004 pentru aprobarea Ghidului tehnic general pentru aplicarea procedurii de emitere a autorizației integrate de mediu,
- în baza HG 43/2020 privind organizarea și funcționarea Ministerului Mediului, Apelor și Pădurilor;
- în baza HG 1000/2012 privind reorganizarea și funcționarea Agenției Naționale pentru Protecția Mediului și a instituțiilor publice aflate în subordinea acesteia cu modificările și completările ulterioare,
- în baza Legii 278/2013 privind emisiile industriale, cu modificările și completările ulterioare,
- în baza analizării conformării cu tehnicile BAT aplicabile, având în vedere **Decizia de punere în aplicare (UE) 2021/2326** a Comisiei din 30 noiembrie 2021 de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile (BAT) pentru instalațiile de ardere de dimensiuni mari, în temeiul Directivei Directivei 2010/75/UE a Parlamentului European și a Consiliului,

în condițiile în care orice emisie rezultată în urma activității va fi în conformitate și nu va depăși cerințele legislației de mediu din România, armonizată legislației Uniunii Europene și prevederilor prezentei autorizații,

se emite:

AUTORIZAȚIA INTEGRATĂ DE MEDIU

Pentru funcționarea instalațiilor: INSTALATIA MARE DE ARDERE (IMA 1- Bloc energetic nr. 7)

Amplasată în: Str. Mihai Viteazu, nr.101, comuna Ișalnița, jud. Dolj

Operator: Societatea Complexul Energetic Oltenia S.A. - Sucursala Electrocentrale Ișalnița

Autorizația include condițiile necesare pentru asigurarea că:

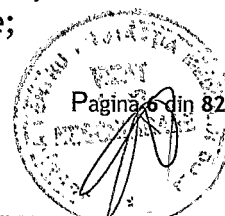
- sunt luate toate măsurile adecvate de prevenire a poluării, în special prin aplicarea celor mai bune tehnici disponibile;
- nu va fi cauzată nici o poluare semnificativă;
- este evitată generarea deșeurilor, iar acolo unde deșeurile sunt produse ele sunt recuperate sau în cazul în care recuperarea este imposibilă din punct de vedere tehnic și economic, deșeurile sunt eliminate evitând sau reducând orice impact asupra mediului;
- sunt luate măsuri necesare pentru a preveni accidentele și a limita consecințele lor;
- este minimizat impactul semnificativ de mediu produs de anumite condiții altele decât cele normale de funcționare;
- sunt luate măsurile necesare pentru ca în cazul încetării definitive a activității să se evite orice risc de poluare și să se refacă amplasamentul la o stare satisfăcătoare;
- sunt luate măsurile necesare pentru utilizarea eficientă a energiei.

Adresa: Str. Petru Rareș, nr. 1, Craiova, cod 200349

Tel.: +0351428038

e-mail: office@apmdj.anpm.ro

website: <http://apmdj.anpm.ro>



Autorizația integrată de mediu conține cerințe de monitorizare adecvate descărcărilor de poluanți care au loc, cu specificarea metodologiei și frecvenței de măsurare și obligația de a furniza autorității competente datele solicitate de aceasta pentru verificarea conformării cu autorizația.

Conform prevederilor O.U.G nr. 195/2005 aprobată prin Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare, nerespectarea prevederilor autorizației integrate de mediu atrage suspendarea și/sau anularea acesteia, după caz.

3. CATEGORIA DE ACTIVITATE

Activitatea principală conform Anexei nr.1 la Legea 278/20013 privind emisiile industriale:

1.1. Arderea combustibililor în instalații cu o putere termică nominală totală egală sau mai mare de 50 MW;

Instalația IPPC cuprinde :

◆ 1 Instalație mare de ardere tip I cu următoarea componență:

- Blocul energetic nr. 7- format din două cazane de tip BENSON (7A și 7B), cu circulație forțată, cu debitul nominal pe cazan de 510 t/h abur, puse în funcțiune în anul 1968, cu funcționare pe cărbune (lignit inferior), cu suport de gaze naturale și o turbină RATEAU-SCHNEIDER cu instalațiile aferente; puterea termică a blocului energetic este de de 2x473 MWt ;

- Blocul energetic nr. 8- format din două cazane de tip BENSON (8A și 8B), cu debitul nominal pe cazan de 510 t/h abur, puse în funcțiune în anul 1968, cu funcționare pe cărbune (lignit inferior) cu suport de gaze naturale și o turbină RATEAU-SCHNEIDER cu instalațiile aferente, cu puterea termică a blocului de 2x473 MWt- *scos din exploatare, conform „Planului de restructurare și decarbonare al Complexului Energetic Oltenia 2021-2025 cu perspectiva 2030”, începând cu data de 01.07.2021.*

◆ 1 cazan de radiație CR 30 pentru producerea energiei termice cu putere termica 28 MWt, cu funcționare pe gaz natural; Instalația de gaze a cazanului CR-30 este dimensionată la debit nominal de 2400 Nmc/h, cu 2 arzătoare de gaze dispuse la cota 1,5 m, respectiv la cota 2,5 m; cazanul de radiație CR30 care funcționează cu gaz natural, se folosește pentru perioade scurte de timp și furnizează aburul tehnologic pentru pornirea grupurilor energetice din stare rece (de la 0); de asemenea asigură energia termică de uz intern atunci când blocul energetic este oprit.

◆ Turbogeneratoare - 2 unitati de 315 MW, in condensatie, Ratteau - Schneider, cu 4 rotoare pe ax.

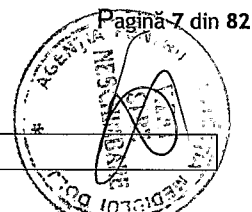
Cazanele sunt cu străbatere forțată unică, cu depresiune în focar și o singură supraîncălzire intermediară.

Instalații anexe ale cazanului de abur:

- sistemul de alimentare cu cărbune
- sistemul de alimentare cu gaze naturale
- morile de cărbune
- ventilatoarele de aer
- preîncălzitoarele de aer
- ventilatoarele de gaze de ardere

Adresa: Str. Petru Rareș, nr. 1, Craiova, cod 200349
Tel.: +0351428038
e-mail: office@apmdj.anpm.ro
website: <http://apmdj.anpm.ro>

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



- electrofiltre

Turbina cu abur - turbină cu condensare, cu o singură supraîncălzire intermediară, cu următoarele anexe:

- sistemul de preîncălzire regenerativă (circuitul termic al grupului este prevăzut cu șase trepte de preîncălzire regenerativă)

► Activități conexe: pentru materii prime și utilități (apă și canalizare, telefonie, combustibili, carburanți și lubrifianți, etc).

4. DOCUMENTAȚIA SOLICITĂRII

Documentația ce a stat la baza emiterii Autorizației de Mediu nr. 70 din 23.01.2014, a conținut:

- Formular de solicitare obținere autorizație integrată de mediu elaborat de S Complexul Energetic Oltenia SA- Sucursala Electrocentrale Ișalnița, înregistrată la APM Dolj cu nr.5738/30.05.202013 și a completărilor la documentația de solicitare înregistrate la APM Dolj cu nr.11419/06.11.2013;
- Raport de amplasament elaborat de către S C. HEXON ENGINEERING SRL Câmpina;
- Dovada publicare anunt public;
- Dovada achitării tarif;
- Certificatul de Înregistrare cu nr de ordine în registrul comerțului J16/587/03.04.2013 și Codul Unic de Înregistrare: 31454295 emis la data de 03.04.2013 - Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Dolj;
- Studiu privind dispersia emisiilor de poluanți în atmosferă provenite de la sursele fixe pentru S. Complexul Energetic Oltenia-SE Ișalnița -emis de I.S.P.E. SA București;
- Program de monitorizare avizat de A.P.M. Dolj;
- Dovada mediatizării repetate a solicitării integrate de mediu, etapele procedurale și a dezbaterii publice;
- Autorizație de gospodărire a apelor nr. 126/18 din 29.01.2013 revizuită în 13.05.2013, valabilă până la 31.07.2014 , emisă de Administrația Națională Apele Române ;
- Avizul Ministerului Mediului nr. 225/2 din 20.03.2009 privind documentația necesară Autorizației de Funcționare în Condiții de Siguranță a depozitelor de zgură și cenușă Ișalnița mal drept și mal stâng, amplasate pe râul Jiu, județul Dolj;
- Acordul nr.46/30.06.2010 privind respectarea exigențelor de performanță referitoare la siguranța barajelor pentru soluția tehnică prevăzută în proiectul tehnic de închidere a depozitului Ișalnița mal stang Jiu în vederea trecerii de la depozitarea hidraulică la depunerea în tehnologia șlamului dens a zgurii și cenușii rezultate de la CET Ișalnița, județul Dolj - emis de Ministerul Mediului și Pădurilor;
- Avizul nr.46/25.06.2010 privind documentația de evaluare a stării de siguranță în exploatare a depozitului de zgură și cenușă mal stâng, amplasat pe malul stang al raului Jiu, pe teritoriul comunei Ișalnița, județul Dolj, faza proiect tehnic de închidere a depozitului pentru depunerea hidraulică a zgurii și cenușii rezultate de la CET Ișalnița și continuarea umplerii în tehnologia șlamului dens - emis de Ministerul Mediului și Pădurilor - Comisia centrală de avizare a documentațiilor de evaluare a stării de siguranță în exploatare a barajelor;
- Acordul nr.47/30.06.2010 privind respectarea exigențelor de performanță referitoare la siguranța barajelor pentru soluția tehnică prevăzută în proiectul tehnic de închidere a depozitului Ișalnița mal drept Jiu în vederea trecerii de la depozitarea hidraulică la depunerea în tehnologia șlamului dens a zgurii și cenușii rezultate de la CET Ișalnița, județul Dolj - emis de Ministerul Mediului și Pădurilor;
- Avizul nr.47/25.06.2010 privind documentația de evaluare a stării de siguranță în exploatare a depozitului de zgură și cenușă mal drept, amplasat pe malul drept al râului Jiu, pe teritoriul comunei Ișalnița, județul Dolj, faza proiect tehnic de închidere a depozitului pentru

depunerea hidraulică a zgurii și cenușii rezultate de la CET Ișalnița și continuarea umplerii în tehnologia șlamului dens - emis de Ministerul Mediului și Pădurilor - Comisia centrală de avizare a documentațiilor de evaluare a stării de siguranță în exploatare a barajelor;

- Acord de mediu nr.07/14.11.2007 pentru realizare proiect „Mărirea stabilității depozitului de zgură și cenușă mal drept și mal stâng râul Jiu, folosind tehnologia de fluid dens la SE Ișalnița”.

- Acord de Mediu nr.01/29.04.2009 emis de A.R.P.M.Craiova pentru S.E.Ișalnița - investiția „Realizare instalație desulfurare gaze de ardere bloc 7” ;

- Acord de Mediu nr.02/29.04.2009 emis de A.R.P.M.Craiova pentru S.E.Ișalnița - investiția „Realizare instalație desulfurare gaze de ardere bloc 8”;

- Planul de prevenire și combatere a poluărilor accidentale la folosințele de apă, nr.1005/24.04.2013 depusă la A.N.Apele Romane - Administrația Bazinală Ape Jiu - Sistemul de Gospodărire a Apelor dloj sub nr.376/24.04.2013;

- Contract de vânzare/cumpărare de gaze naturale nr.124/CEO/16.04.2013 între S.Complexul Energetic Oltenia SA și SC. GDF-SUEZ Energy România SA;

- Contract de vânzare - cumpărare pentru deșeuri industriale feroase și neferoase nr.133/EC/21.12.2012- SC ADIDRAD COM SRL Craiova;

- Contract de vânzare - cumpărare deșeuri fier vechi nr. 134/EC/21.12.2012- SC ADIDRAD COM SRL Craiova;

- Contract de vânzare - cumpărare deșeuri industriale nr. 17/EC/07.02.2013- SC ADIDRAD COM SRL Craiova;

- Contract nr.375/11.07.2013 de prestare a serviciului de salubritate - SC Salubritate Craiova S.R.L.;

- Contract furnizare de produse (reactivi tehnologici) nr.60/CO/19.02.2013- S.C. TORO SRL Craiova;

- Contract furnizare de produse (reactivi tehnologici) nr.64/CO/19.02.2013 -GETRANS BETON S.R.L. Petroșani;

- Contract furnizare de produse (reactivi tehnologici) nr.65/CO/19.02.2013 - S.C. DAFCOCHIM SRL Targu Mureș;

- Contract furnizare subsecvent (motorină Euro 85) nr.144/CO/10.10.2013 - S.C. OSCAR DOWNSTREAM SRL Măgurele;

- Comanda/contract nr.08/ECI/24.01.2013 a S.E.Ișalnița către S.C. X-OIL GRUP SRL Ploiești pentru furnizare de ulei M-25-W-40-S3;

- Comanda/contract nr.RU-73/ECI/20.06.2013 pentru furnizare de hipoclorit de sodiu - S.C. OLTCHIM SA Rm.Valcea;

- Contractul de furnizare/prestare a serviciului de alimentare cu apă și de canalizare nr.9132/28.09.2011 încheiat cu S.C. Compania de Apă Oltenia S.A.;

- Contract de prestare a serviciului de neutralizare deșeuri biologice nr.410/I/02.11.2010 și act adițional nr.1/12.01.2013 la contract încheiat între Sucursala Electrocentrale Ișalnița și S.C.GUARDIAN SRL Craiova;

- Contract de prestare a serviciului de epurare ape uzate menajere nr.132/EC/21.12.2012 încheiat cu S.C. OMV PETROM S.A. București;

- Autorizația sanitară de funcționare nr.194/09.05.2012 pentru obiectivul S.E.Ișalnița - Stația de Apă Potabilă Proprie emisă de Ministerul Sănătății - Direcția de Sănătate Publică Dolj;

- Contract de vânzare - cumpărare cenușă nr. 49/02.04.2009, între SC Complexul Energetic SA Craiova - Suc. Electrocentrale Ișalnița și SC LAFARGE CIMENT SA;

-Anexe:

- Plan de încadrare în zonă;
- Plan de situație;
- Plan general situații de urgență;

Adresa: Str. Petru Rareș, nr. 1, Craiova, cod 200349
Tel.: +0351428038
e-mail: office@apmdj.anpm.ro
website: <http://apmdj.anpm.ro>

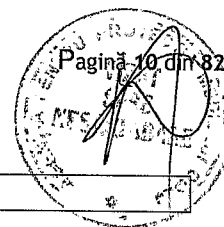
Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



-Fișe cu date de securitate pentru: hidrazină, acid clorhidric, acid sulfuric, soda caustica, sulfat feric, motorina.

Documentația de susținere a solicitării în vederea obținerii Autorizației Integrate de Mediu conține:

- Formular de solicitare întocmit de S.CEO- SE Ișalnița;
- Raport de amplasament elaborat de CEPROCIM S.A. (societate înregistrată în Registrul Experților de Mediu);
- Certificat de atestare seria RGX nr. 431/29.11.2022, cu valabilitate până la 29.11.2025-pentru Ceprocim SA- eliberat de Comisia de Atestare a persoanelor fizice și juridice care elaborează studii de mediu;
- Anunț public privind depunerea solicitării AIM din data de 27.02.2020 (Cuvantul Libertății); ședința de dezbatere publică din data de 24.05.2022;
- Avizul de gospodărire a apelor nr. 139/22.11.2013 privind stația de epurare ape menajere tip COMPACT WW 250;
- Proces verbal de recepție stație epurare ape menajere nr. 4934/08.04.2015;
- Notificarea nr. 525/25.05.2021 privind retragerea din exploatare a blocului energetic nr. 8 începând cu data de 01.07.2021;
- Proces verbal de recepție a punerii în funcțiune nr 145311/26.08.2021 privind Instalatia de reducere a emisiilor de NOX din gazele de ardere la blocul energetic nr. 7;
- Acordul CONSIB nr. 112/18.05.2022 de funcționare în siguranță pentru soluția tehnică prevăzută în proiectul tehnic de închidere și monitorizare post închidere a depozitului de zgură și cenușă mal stâng Jiu;
- Acordul CONSIB nr. 113/18.05.2022 de funcționare în siguranță pentru soluția tehnică prevăzută în proiectul tehnic de închidere și monitorizare post închidere a depozitului de zgură și cenușă mal drept Jiu;
- Avizul de gospodărire a apelor nr 64/14.07.2023 privind proiectul de Închidere și monitorizare -post închidere a depozitului de zgură și cenușă mal drept Jiu la cotele actuale;
- Avizul de gospodărire a apelor nr 65/14.07.2023 privind proiectul de Închidere și monitorizare -post închidere a depozitului de zgură și cenușă mal stâng Jiu la cotele actuale;
- Decizia etapei de încadrare APM Dolj nr. 1290/27.12.2023 proiectul de Închidere și monitorizare -post închidere a depozitului de zgură și cenușă mal drept Jiu la cotele actuale;
- Decizia etapei de încadrare APM Dolj nr. 386/27.12.2023 proiectul de Închidere și monitorizare -post închidere a depozitului de zgură și cenușă mal stâng Jiu la cotele actuale;
- Avizul Ministerului Mediului 245/3 din 22.03.2023 privind documentația de expertiză tehnică Raport de expertiză privind evaluarea stării de siguranță a depozitului de zgură și cenușă mal drept Jiu;
- Autorizația nr. 245/3 din 30.03.2023 de funcționare în condiții de siguranță a depozitului de zgură și cenușă mal drept Jiu;
- Autorizație de gospodărire a apelor nr.86 R/02.08.2023, valabilă până la 30.03.2024 , emisă de Administrația Națională Apele Române - Administrația Bazinală de Apa Jiu;
- Contract nr. 981/CEOSE/26.05.2022 camăsuire compartiment I și II între cotele 86-91.5 mdMB depozit de zgură și cenușă mal drept Jiu din cadrul investiției Mărirea stabilității depozitului de zgură și cenușă mal drept și mal stâng râul Jiu, folosind tehnologia de fluid dens la SE Ișalnița
- Planul de prevenire și combatere a poluărilor accidentale la folosințele de apă, nr.6545/15.03.2023 depusă la A.N.Apele Române - Administrația Bazinală Ape Jiu - Sistemul de Gospodărire a Apelor Dolj sub nr 2018/20.03.2023;
- Contract de vânzare/cumpărare de gaze naturale nr GN 1231/25.11.2022 între S.Complexul Energetic Oltenia SA și MET ROMANIA ENERGY SA;



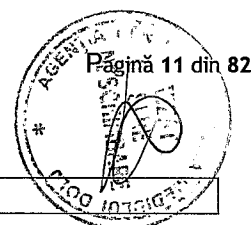
- Contract de vânzare - cumpărare deșeuri industriale feroase și neferoase nr.1651/CEO/09.11.2023- SC ADIDRAD COM SRL Craiova;
- Contract de vânzare cumpărare cenușă nr.1592/CEO/31.10.2023 încheiat cu sc SC ROMCIM SA
- Comanda nr 107/sei/26.01.2023 privind Serviciul de colectare, transport și eliminare a deșeurilor spitalicești încheiată SC COMPACT ECO SRL CRAIOVA;
- Contract cumpărare uree granulată uz industrial nr 480/CEOSE/10.03.2022 - SC AGRICOVER SA;
- Contract de cumpărare filler de calcar nr. 1260/CEOSM/17.08.2023 - SC ROMCIM SA;
- Contract de colectare deșeuri menajere nr. 13333/SEI/05.09.2023 -SC IRIDEX GROUP SALUBRIZARE C CRAIOVA SRL;
- Contract furnizare motorină nr. 1255/CEOSE/16.08.2023 - S.C. ROMPETROL DOWNSTREAM SRL BUCUREȘTI;
- Contract pentru furnizare de uleiuri și unșori nr. 931/CEOSE/06.06.2023 -SC LUKOIL LUBRICANTS EAST EUROPE;
- Comanda/contract nr.1217/CEI/03.08.2023 pentru furnizare de hipoclorit de sodiu - S.C. DAFCOCHIM DISTRIBUTION SRL;
- Contract furnizare de produse var industrial -803/CEOSE/05.05.2023- SC VFM INTERCOM SRL;
- Contract furnizare de produse (reactivi tehnologici) 894/CEOSE/24.05.2023-S.C. DAFCOCHIM DISTRIBUTION SRL;
- Contract furnizare de produse hidrad de hidrazina nr. 97/CEOSE/25.01.2023 -S.C. DAFCOCHIM DISTRIBUTION SRL;
- Contract furnizare de produse sulfat feric nr.642/ceose/03.04.2023- SC ANV TRADER SRL;
- Autorizația sanitară de funcționare nr.2746/15.07.2020 pentru obiectivul S.E.Îsalnița - Stația de Apă Potabilă Proprie emisă de Ministerul Sănătății - Direcția de Sănătate Publică Dolj;
- Abonament de utilizare/exploatare a resurselor de apă nr. DJ020A2/02.08.2023;
- Contract abonament privind prestarea de servicii comune de gospodărire a apelor nr. DJ002S1/2023;
- Contract de furnizare/prestare a serviciului de alimentare și de canalizare nr. 101635/08.01.2023 încheiat cu S.C. Compania de Apă Oltenia S.A.;
- Autorizația privind emisiile de gaze cu efect de seră nr. 88/01.03.2021 revizuită în data de 29.09.2021, pentru perioada 2021-2030;
- Studiul „Soluții ecologice pentru evacuarea și depozitarea deșeurilor arderei de la CET Isalnița. Studii și determinări de laborator pe slumul dens produs din cenușă, zgura și subproduse de la desulfurare” întocmit de către ISPE;
- Raport de încercare nr. 2880/1-AINS din 17.10.2022, Raport de încercare nr. 2880/2-AINS din 17.10.2022 și Raport de încercare nr. 2880/3-AINS din 17.10.2022 referitoare la analizele pentru caracterizarea slamului depus pe depozitele de zgura și cenușă, înregistrate la APM Dolj cu nr. 8754/18.10.2022 -elaborate de INCD ECOIND;
- Situatia terenurilor pe categorii, conform cartilor funciare;
- Schita delimitare a incintei CET Isalnița, cu semnături de vecinătate;
- Plan urbanistic general-Comuna Isalnița 2022, existent pe site-ul oficial Primaria Isalnița;
- Proces verbal de receptie închidere depozit de zgura și cenușă mal stâng Jiu nr 1247/18.01.2024;
- Anunț public privind decizia de emitere a autorizației integrate de mediu în ziarul Gazeta de Sud, din data de 22.12.2023;

5. MANAGEMENTUL ACTIVITĂȚII

Societatea a implementat și certificat un sistem de management al mediului, de către după cum urmează:

Adresa: Str. Petru Rareș, nr. 1, Craiova, cod 200349
 Tel.: +0351428038
 e-mail: office@apmdj.anpm.ro
 website: <http://apmdj.anpm.ro>

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



-conform SR EN ISO 14001:2015, Certificat de aprobare nr. - 5919/06.03.2023 valabil 05.03.2026 cu conditia vizării anuale de catre SRAC CERT SRL;
-conform SR EN ISO 9001:2015, Certificat de aprobare nr. - 12615 din 06.03.2023 valabil 05.03.2026 cu conditia vizării anuale de catre SRAC CERT SRL;
- conform SR EN ISO 45001:2018, Certificat de aprobare nr., 4023 din 06.03.2023 valabil 05.03.2026 cu conditia vizării anuale de catre SRAC CERT SRL;

5.1 Acțiuni de control

5.1.1. Operatorul va lua toate măsurile care să asigure că nicio poluare importantă nu va fi cauzată.

5.1.2. Operatorul va lua toate măsurile de prevenire eficientă a poluării, în special prin recurgerea la cele mai bune tehnici disponibile.

5.1.3. Operatorul trebuie să ia măsuri astfel încât toate activitățile ce se desfășoară pe amplasament să nu determine deteriorarea sau perturbarea semnificativă a factorilor de mediu din afara limitelor acestuia.

5.1.4. Operatorul se va asigura că toată activitatea de pe amplasament va fi realizată astfel încât să respecte condițiile impuse prin prezenta autorizație și va iniția investigații și acțiuni de remediere în cazul unor neconformități cu prevederile acesteia.

5.1.5. În cazul constatării oricăror neconformități cu prevederile AIM, operatorul are următoarele obligații: să informeze imediat APM Dolj/CJ Dolj al GNM; să ia toate măsurile necesare pentru restabilirea conformității, în cel mai scurt timp posibil, potrivit condițiilor din AIM; să ia orice măsură suplimentară pe care APM Dolj/CJ Dolj al GNM o consideră necesară pentru restabilirea conformității; să întrerupă operarea instalației în totalitate sau a unor părți relevante din aceasta, în cazul în care neconformitatea constatată reprezintă un pericol imediat pentru sănătatea umană sau are un impact advers semnificativ asupra mediului, pînă la restabilirea conformității.

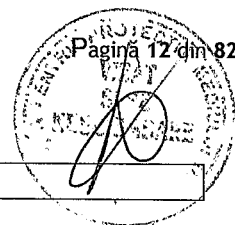
5.1.6. Operatorul trebuie să stabilească și să mențină un Sistem de Management al Autorizației de Mediu (SMA), care trebuie să îndeplinească cerințele prezentei autorizații. SMA va evalua toate operațiunile și va revizui toate opțiunile accesibile pentru utilizarea unei tehnologii mai curate, evitarea producerii și/sau minimizarea cantităților de deșeuri.

5.1.7. Sistemul de management de mediu va include cel puțin:

- implementarea unei ierarhii transparente a atribuțiilor personalului responsabil cu sistemul de management;
- pregătirea și publicarea unui raport anual al performanțelor de mediu;
- stabilirea unor norme de mediu interne, care vor fi revizuite în mod regulat și publicate în raportul anual;
- evaluarea riscului în mod regulat pentru a identifica pericolele unor accidente asupra factorilor de mediu;
- compararea cu limitele admise și înregistrarea datelor cu privire la consumul de energie și apă, generarea deșeurilor;
- implementarea unui program adecvat de instruire pentru personal;
- aplicarea bunelor practici de întreținere pentru a asigura buna funcționare a mecanismelor tehnice.

5.1.8. Operatorul va stabili și menține proceduri de identificare și păstrare a înregistrărilor privitoare la mediu cuprinzând:

- responsabilități;
- evidențele de întreținere;
- registre de monitorizare;
- rezultatele analizelor;
- rezultatele auditurilor;
- evidența privind sesizările și incidentele;



- evidențe privind instruirile.

5.1.9. Operatorul va lua măsuri de prevenire a poluarii accidentale și de limitare a consecințelor acestora.

5.2 Conștientizare și instruire

5.2.1. Operatorul trebuie să stabilească și să mențină proceduri pentru realizarea de instruirii adecvate privind protecția mediului pentru toți angajații a căror activitate poate avea efect semnificativ asupra mediului, asigurând păstrarea documentelor privind instruirile efectuate.

5.2.2. Personalul, care are sarcini clar desemnate, trebuie să fie calificat conform specificului instalației, pe bază de studii, instruirii și/sau experiență adecvată.

5.2.3. Personalul care are sarcini clar desemnate în domeniul gestiunii deșeurilor, inclusiv în domeniul substanțelor periculoase, trebuie să fie instruit în acest domeniu, ca urmare a absolvirii unor programe de perfecționare și specializare recunoscute la nivel național conform Ordonanței Guvernului nr. 129/2000 privind formarea profesională a adulților, cu modificările și completările ulterioare, conform prevederilor art. 23 alin (5) din OUG 92/2021 privind regimul deșeurilor.

5.2.4. Un exemplar din prezenta autorizație trebuie să rămână, în orice moment, accesibil personalului desemnat cu atribuții în domeniul protecției mediului.

5.2.5. Operatorul trebuie să se asigure că toate operațiunile de pe amplasament vor fi realizate în așa manieră încât emisiile rezultate să nu determine deteriorarea sau perturbarea semnificativă a zonelor de agrement sau recreaționale sau a mediului din afara limitelor amplasamentului;

5.2.6. Operatorul trebuie să transmită câte o copie a prezentei Autorizații tuturor angajaților ale căror sarcini sunt legate de oricare din condițiile prezentei Autorizații;

5.3 Plan de acțiuni

Nu este cazul.

6. MATERII PRIME ȘI AUXILIARE

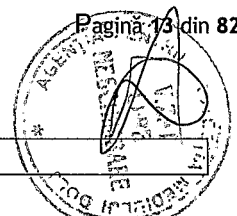
6.1. Operatorul va utiliza următoarele materii prime descrise în documentație, conforme cu cele mai bune practici disponibile aplicabile, atât în ceea ce privește cantitățile, cât și modul de depozitare.

◆ **Materii prime utilizate la IMA 1 (Bloc energetic nr. 7)- pentru producere energie electrica**

Denumire	Natura	Cantitate/UM	Periculozitate	Destinație	Mod de	Referința	Conformar
----------	--------	--------------	----------------	------------	--------	-----------	-----------

Adresa: Str. Petru Rareș, nr. 1, Craiova, cod 200349
Tel.: +0351428038
e-mail: office@apmdj.anpm.ro
website: <http://apmdj.anpm.ro>

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



	chimica/ compoziție	IWA 1	GR 30		/ Utilizare	stocare	BAT /BREFF	e cu prevederile e BAT/ BREFF
Carbune	Solid/ nepericulos	1713906 t/an	-	Nepericulos	Producere energie electrică	Depozit de cărbune neacoperit cu capacitate de 500000 t	BREF BAT Instalații mari de ardere, 2017 Cap.2.8 Descărcarea, stocare și manevrare a combustibililor și aditivilor 2.8. 1.1 Combustibili solizi și aditivi (pag. 94 ÷ 97) BREF BAT Emisii din stocare, 2006 Cap. 3.3.1 Depozite deschise (pag. 84 ÷ 84)	Depozit de cărbune neacoperit cu capacitate de 500000 t Conformare BAT/BREFF Emisii din stocare, 2006, -100%
Gaz natural	Gaz natural/ H220 Gaz extrem de inflamabil	6 972 693 Nm ³	10938 Nm ³	Extrem de inflamabil	Producere energie electrică	Nu se stochează, este prezent în rețeaua de distribuție interna	-	-
Calcar	Solid H335, P305+P351+ P338+P310	37812 t/an	-	Nepericulos pentru mediu	Reducerea emisiilor de SOx	2 silozuri de cate 2500 mc	BREF BAT Instalații mari de ardere, 2017 Cap.2.8 Descărcarea, stocare și manevrare a combustibililor și aditivilor 2.8. 1.1 Combustibili solizi și aditivi (pag. 94 ÷ 97) BREF BAT Emisii din stocare, 2006 Cap. 3.3.3 Silozuri și buncăre (2 silozuri de cate 2500 mc Conformare BAT/BREFF Emisii din stocare, 2006, -100%

Uree granulată	Solid	87 t/an	-	Nepericulos	Preparare agent de reducere NOx Reducere a emisiilor de NOx	Saci de 600 kg (big bags)	pag. 85) BREF BAT Instalații mari de ardere, 2017 Cap.2.8 Descărcarea, stocare și manevrare a combustibililor și aditivilor 2.8. 1.1 Combustibili solizi și aditivi (pag. 94 ÷ 97) BREF BAT Emisii din stocare, 2006 Cap. 3.3.2 Saci și saci vrac (pag. 84)	Saci de 600 kg Conformare BAT/BREFF Emisii din stocare, 2006, -100%
Apa	Lichid Nepericulos	Apa bruta 58628 mii mc Apa potabila 1581 mc	-	Nepericulos	-	Rezervor din beton armat, semii ngropat cu V=400 mc	BREF BAT Emisii din stocare, 2006 Cap. 3.1.11 Rezervoare de stocare orizontale subterane (pag. 33)	Rezervor din beton Conformare BAT/BREFF Emisii din stocare, 2006, -100%

Combustibili utilizați în instalația mare de ardere:

Cazanele blocului energetic 7- utilizează în funcționare în procent de 95÷98% cărbune (lignit din bazinul Oltenia) cu suport de gaz natural în procent de 2÷5%.

Alimentarea cu cărbune

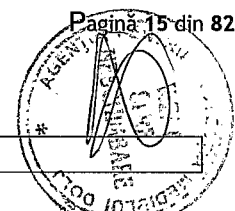
Carbunele pentru alimentarea centralei este transportat de la furnizori pe calea ferată în convoaie formate din cca. 40 vagoane (2000 t/garnitura). Sucursala Electrocentrale Ișalnița are în dotare 2 rampe de descărcare a carbunelui. Carbunele descărcat în buncăre este preluat de alimentatorii cu ax elicoidal și trimis cu benzile transportoare spre stația de sortare. După sortare, are loc concasarea carbunelui. Carbunele concasat este depozitat în depozitul de carbune sau trece direct la alimentarea cazanelor, funcție de necesități. Capacitatea depozitului de carbune este de 500.000 t. În depozit carbunele se tasează pentru a se evita autoaprinderea.

Compoziție lignit:

Parametru	Valori min. / max.	Valoare medie	UM
Umiditate	37,00 - 40,00	38,50	[%]
Cenușă	29,00 - 33,00	31,00	[%]

Adresa: Str. Petru Rareș, nr. 1, Craiova, cod 200349
Tel.: +0351428038
e-mail: office@apmdj.anpm.ro
website: <http://apmdj.anpm.ro>

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



Parametru	Valori min. / max.	Valoare medie	UM
O ₂ + H ₂ ; conținut de O ₂	10,00 - 12,00	11,00	[%]
H ₂ : conținut de H ₂	1,70 - 2,30	2,00	[%]
Sulf: Conținut de sulf	0,30 - 1,10	0,70	[%]
C: Conținut de carbon	15,00 - 17,00	16,50	[%]
Alți compuși	2,00 - 2,70	2,35	[%]
Putere calorifică inferioară	1420,00 - 1530,00	1475,00	[Kcal/kg] - medie ponderată

Alimentarea cu gaze naturale

Sucursala Electrocentrale Ișalnița este alimentată cu gaze naturale de la stația de reglare gaze, printr-o conductă cu diametrul Dn = 500 mm.

Puterea calorifică inferioară a gazelor naturale este de 8230,17 Kcal/Nm³ iar densitatea gazelor naturale este de 0,739 Kg/Nm³.

din care CR 30 t/h -10 938 Nm³ și cazanele IMA 1- 7A,7B - 3 925 502 Nm³.

Aerul necesar arderii este vehiculat de ventilatoarele de aer (VA), câte două pe fiecare cazan energetic. Debitul de aer al VA se reglează prin acționare manuală sau automată din camera de comandă (CCT). Aerul refulat de VA este preîncalzit în preîncălzitoarele de aer (PAR) unde preiau o parte din căldura gazelor de ardere. Temperatura aerului preîncalzit ajunge în final la 285^o C. Aerul de combustie, divizat în aer primar și secundar este introdus apoi în focar.

Materii auxiliare utilizate

Acid clorhidric - se utilizează la regenerarea filtrelor cationice de la Secția de tratare chimică a apei și are o concentrație de 31%. Acidul se aduce în centrala în cisterne CFR de unde cu ajutorul pompelor se transvazează în rezervoare de stocaj (1 rezervor de 100 m³, 2 rezervoare de 65 m³) protejate antiacid cu cauciuc. Din rezervoarele stoc soluția concentrată de acid este trecută în vasele de consum, de unde cu ajutorul ejectoarelor se diluează până la o concentrație de 6 ÷ 8 % și se trimite în instalație.

Acidul clorhidric este o substanță caustică și iritantă (frază de risc R34, R37).

Hidroxid de sodiu - se utilizează la regenerarea filtrelor de la Secția de tratare chimică a apei și are o concentrație de 49 ÷ 50%. Hidroxidul de sodiu se aduce în cisterne CFR de unde cu ajutorul pompelor se transvazează în rezervoarele de stocaj (2 rezervoare de 80 m³, 1 rezervor de 40 m³), amplasate pe o platformă protejată antiacid. Din rezervoarele stoc soluția concentrată de hidroxid de sodiu este trecută în vasele de consum de unde cu ajutorul ejectoarelor se diluează până la o concentrație de 3,6 ÷ 4% și se trimite în instalație (frază de risc R35).

Sulfat feric - se utilizează ca agent coagulant în instalația de pretratare a apei. Sulfatul feric se aduce sub formă de soluție se descarca în bazinul de diluare captușit cu caramidă antiacidă, unde se diluează cu apă și apoi cu pompele dozatoare se introduce în reactoarele de coagulare (frază de risc R36/38).

Oxid de calciu - se utilizează la prepararea hidroxidului de calciu folosit la decarbonarea apei în instalația de pretratare a apei. Oxidul de calciu se aduce vrac în centrală, în vagoane CFR. Oxidul de calciu se descarcă într-un bazin de beton cu capacitatea de 100 t. Din bazinul de beton se ia cantitatea necesară de oxid de calciu, care se stinge cu apă în 2 tobe (malaxoare) de stingere obținându-se astfel soluția de hidroxid de calciu (lapte de var). Laptele de var obținut este stocat în 2 bazine de stocare de 33.3 m³ fiecare, de unde se trimite cantitatea necesară în vasele de masuri apoi se diluează cu apa la concentrația dorită. Din vasele de măsură, cu ajutorul pompelor de dozare, se trimite în bazinele de coagulare. Fraze de risc R41, R36/37(38).

Amoniac - se utilizează la corectarea pH-ului apei demineralizate și a apei de adaos din cazane. Acesta se aduce sub formă de soluție amoniacală de 23%, cu cisterne auto și se stochează temporar într-un rezervor metalic de capacitate 10 mc. Soluția amoniacală este transportată din rezervor în vasele de diluție de la stațiile de tratare condens.. În vasele de diluție se prepară soluția de amoniac de 2 % prin amestecare. Cu ajutorul pompelor de dozare, soluția se trimite în circuitul apei de alimentare a cazanelor. Frazе de risc amoniac R34, R37.

Hidrat de hidrazina - se utilizează pentru finisarea degazării apei demineralizate. Aceasta se aduce sub forma de soluție 23 ÷ 24 %, în bidoane de plastic de 200 l cu transport auto, depozitarea efectuându-se la magazie. De la magazie este ridicată cantitatea necesară care se duce în vasele de amestecare unde se diluează până la o concentrație de 0.4 ÷ 1%. Cu ajutorul pompelor de dozare soluția se introduce în instalație. Frazе de risc R20/21/22, R34, R43, R45, R50/53.

Mase ionice - se utilizează în stația de tratare a apei, în filtrele cationice, anionice și filtrele cu pat fix mixt. Aprovizionare cu mase ionice se face intermitent, o data la câțiva ani. Acestea se aduc prin transport auto, ambalate în saci de plastic de 60 kg sau butoaie de 200 kg. Depozitarea se face în magazie.

Carbonat de calciu - se utilizează în instalația de desulfurare pentru reținerea oxizilor de sulf prin contact direct cu o suspensie de calcar.

Natura chimică / compoziție (Frazе R) : CaCO_3 / R37/38

Cantitate utilizată anual : aproximativ 34,8 mc/h la funcționarea ambelor grupuri energetice la sarcina nominală.

Impactul asupra mediului : soluția 20÷400 ml/l CaCO_3 nu este clasificată ca fiind periculoasă conform legislației Uniunii Europene.

Depozitare: în două silozuri de 2500 mc fiecare, cu următoarele dimensiuni: D=10,25m; înălțimea părții cilindrice -30,00 m; înălțimea părții conice- 9,50 m.

Uree - soluția tehnică de reducere de reducere a emisiilor de NOx din gazele de ardere implică utilizarea de uree solida ca reactiv; ureea granulată este procurată în saci de 600 kg (big bags); gradul de puritate: $\geq 95\%$ - $\leq 100\%$ (unități de masă);

Uleiuri:

- ulei de turbină - utilizate în sistemul de ungere și reglaj al turbinelor;
- ulei de transformator utilizate la racirea transformatoarelor;
- uleiurile de lubrefiere utilizate la lubrefierea agregatelor.

Aprovizionarea se face cu cisterne CFR, uleiul fiind transvazat în rezervoare amplasate în gospodăria de ulei prevăzută cu cuva de captare a scurgerilor. La gospodăria de ulei există în total 6 rezervoare metalice supraterane, prevăzute cu sistem de stingere a incendiilor (3 rezervoare cu ulei de turbina a 3.200 l fiecare și 3 rezervoare de ulei electroizolant a câte 44.000 l fiecare). Există o stație cu 3 pompe care deservește cele 6 rezervoare. Gospodăria de ulei se află amplasată într-o cuvă betonată. Uleiurile de lubrefiere utilizate la lubrefierea agregatelor se aprovizionează în butoaie metalice de 200 l și se depozitează în încăperea special destinată de la noul depozit de carburanți și lubrifianți.

Motorina - se utilizează drept combustibil la utilajele și mijloacele de transport din centrală. Motorina se aprovizionează cu cisterne auto și se depozitează în două rezervoare metalice supraterane din noul depozit de carburanți și lubrifianți, un rezervor cu capacitatea de 27.000 tone și un rezervor cu capacitatea de 29.000 tone. Motorina este pompată în rezervoarele utilajelor cu ajutorul pompei de motorina.

Hidrogen - este folosit la răcirea generatorului electric al grupului energetic. Stația de producere hidrogen are în componență 2 linii de electroliză tip SEU-20 precum și 4

generatoare de hidrogen tip HOGEN. Hidrogenul este captat în 5 rezervoare de stocare a câte 20 m³ fiecare, de unde este trimis spre circuitul de răcire al generatorului electric.

Capacitatea de producere la instalația tip SEU-20 este de 20 Nmc/h.

Capacitatea de producere la instalația tip HOGEN este de 20 Nmc/h.

Bioxid de carbon este necesar pentru evacuarea hidrogenului din generatoarele blocurilor, la oprirea și pornirea acestora. La fiecare bloc de 315 MW există o gospodărie de CO₂. Bioxidul de carbon se depozitează în butelii de oțel, care se păstrează la magazia centrală. Umplerea buteliilor se face la Linde Gas Romania SRL. Frecvența de umplere este de 2 ori pe an, la reparațiile anuale ale blocurilor. Transportul buteliilor la Sucursala Electrocentrale Ișalnița se face cu mijloace auto autorizate.

Substanțe de protecție

În cadrul Sucursalei Electrocentrale Ișalnița se utilizează substanțe de protecție (lacuri, vopsele, diluanți).

6.2. Se vor lua toate măsurile necesare privind recepția, descărcarea, depozitarea și livrarea materiilor prime, a materialelor auxiliare și a substanțelor chimice pentru a se preveni efectele negative asupra mediului, în special poluarea aerului, solului, apei de suprafață și subterane, precum și mirosurile, zgomotele și riscurile directe asupra sănătății populației.

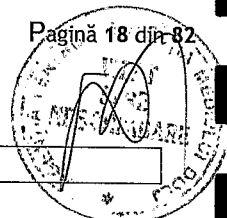
6.3. Operatorul are obligația menținerii evidenței materiilor prime, materialelor și substanțelor chimice utilizate și întocmirea de proceduri pentru revizuirea sistematică în concordanță cu noile progrese referitor la materiile prime și utilizarea de materii prime adecvate, cu impact mai redus asupra mediului.

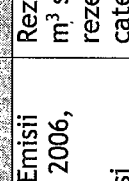

6.4. Se vor afla în stoc materiale absorbante sau de neutralizare a scurgerilor accidentale.

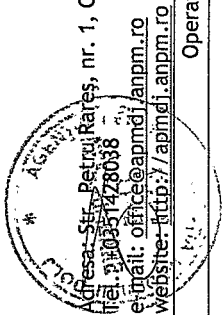
6.5. Operatorul va asigura aprovizionarea cu cantitățile necesare de materii prime și materiale astfel încât să se evite generarea de stocuri și transformarea acestora în deșeuri.

6.6. Orice modificare a tipului materiilor prime și a substanțelor utilizate va fi notificată autorității competente pentru protecția mediului.

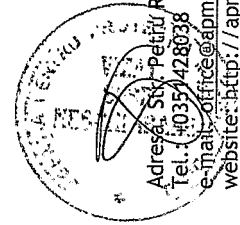
6.7. Substanțe și amestecuri chimice periculoase folosite în procesul de producție



Nr. crt.	Denumire	Faza de risc / Fraza de pericol / Fraza de securitate / Fraza de precauție	Consumi /an	Capacitate maximă de stocare	Gestionare	Starea fizică	Mod de stocare	Condiții de stocare	Referință BAT/BREFF	Conformare cu prevederile BAT/BREFF
1.	 Acid clorhidric 31%	MINISTERUL MEDIULUI, APELOR ȘI PĂDURILOR H314, H335, H290 P234, P260, P305+P351+P338 P303+P361+P353 P304+P340 P309+P311 R 34, R 37	125 tone	110 m ³	 Regenerare filtre cationice - la secția tratare chimica	Lichid încorporat sau slab gălbui	2 rezervoare de câte 55 m ³ fiecare	în siguranță	BAT/BREFF Emisii din stocare, 2006, cap.3.1.13. Containere și stocarea în containere (pag. 46-47) BAT/BREFF Emisii din stocare, 2006, cap.4.1.7.2. Construcții și aerisire (pag.176-179)	Rezervor 100 m ³ și 2 rezervoare de câte 65 m ³ Conformare BAT/BREFF Emisii din stocare, 2006, -100%
2.	Hidroxid de sodiu soluție 48%	H314, H290, P260, P280, P303+P361+P353 P305+P351+P338 P310 R 35	100 tone	200 m ³	Regenerare filtre cationice - la secția tratare chimica	lichid	2 Rezervoare din otel carbon cauciucat, 80m ³ și unul de rezerva de 40m ³	în siguranță	BAT/BREFF Emisii din stocare, 2006, cap.3.1.13. Containere și stocarea în containere (pag. 46-47) BAT/BREFF Emisii din stocare, 2006, cap.4.1.7.2. Construcții și aerisire (pag.176-179)	2 Rezervoare din otel carbon cauciucat, 80m ³ și unul de rezerva de 40m ³ Conformare BAT/BREFF Emisii din stocare, 2006, -100%



3.	Hidrat de hidrazina 23-24%	H350, H301+H311+H331, H314, H317, H410 P301+P330+P331 P302+P352 P304+P340 P305+P351+P338; P308+P310 R 23+R25; R34;R43; R 45; R 50/R53	2172 kg	0,4 t	Finisarea degazarii apei demineralizate	lichid	2 Bidoane de plastic de 200 kg	în siguranță	BAT/BREFF din stocare, 2006, cap.3.1.13. Containere stocarea în containere (pag. 46-47) BAT/BREFF din stocare, 2006, cap.4.1.7.2. Construcții și aerisire (pag.176-179)	2 Bidoane de plastic de 200 l Conformare BAT/BREFF Emisii din stocare, 2006, -100%
4.	Hidrogen	H220, H280 P210, P377, P381,P403 R12	120 m ³	120 m ³	Răcirea generatorului electric	Gaz comprimat	6 rezervoare cu capacitatea de 20 m ³ fiecare	în siguranță	BAT/BREFF Emisii din stocare, 2006, cap.3.1.13. Containere și stocarea în containere (pag. 46-47) BAT/BREFF Emisii din stocare, 2006, cap.4.1.7.2. Construcții și aerisire (pag.176-179)	6 rezervoare cu capacitatea de 20 m ³ fiecare Conformare BAT/BREFF Emisii din stocare, 2006, -100%



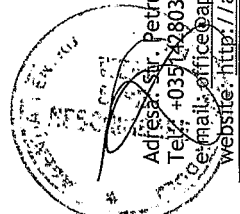
Adresa: Str. Petru Rareș, nr. 1, Craiova, cod 200349
 Tel.: +0357428038
 e-mail: office@apmdj.anpm.ro
 website: http://apmdj.anpm.ro

		H400, H314, P260, P264, P273, P280 P301+P330+P331 P303+P361+P353 P304+P340 P305+P351+P358 P391, P363, P405, P501 R 34-R 37	8 t	10 m ³	Corectarea pH-ului apei demineralizate și a apei de adaos din cazane	Lichid	Rezervor din fibra sticla de 10 m ³	în siguranță	BAT/BREFF Emisii din stocare, 2006, cap.3.1.13. Containere și stocarea în containere (pag. 46-47) BAT/BREFF Emisii din stocare, 2006, cap.4.1.7.2. Construcții și aerisire (pag.176-179)	Rezervor din fibra sticla de 10 m ³ Conformare BAT/BREFF Emisii din stocare, 2006, -100%
5.	Apa amoniacala 23%	H302, H315, H319; P280, P305+P351+P338, P332+P313 R36 / R38	25 t	25 m ³	Agent coagulant in instalatia de pretratare a apei	Lichid	Bazin de diluare de 25m ³ captusit cu caramida antiacida	în siguranță	BAT/BREFF Emisii din stocare, 2006, cap.3.1.13. Containere și stocarea în containere (pag. 46-47) BAT/BREFF Emisii din stocare, 2006, cap.4.1.7.2. Construcții și aerisire (pag.176-179)	Bazin de diluare de 25m ³ captusit cu caramida antiacida Conformare BAT/BREFF Emisii din stocare, 2006, -100%



Adresa: Str. Petru Rareș, nr. 1, Craiova, cod 200349
 Tel: +0351 428038
 e-mail: office@apmdj.anpm.ro
 website: http://apmdj.anpm.ro

7.	Motorina H226, H304, H315, H332, H351, H373, H411 P202, P210, P261 P280, P301+P310, P331, P501 R48/22, R65-67, R51/R53	56000 l 56000 l	Combustibil la utilaje și mijloace de transport	Lichid	1 rezervor metalic cilindric suprateran cu izolare termica si cuva de retentie capacitate 27000 l si unul de 29000 l	în siguranță	BAT/BREFF Emisii din stocare, 2006, cap.3.1.13. Containere și stocarea în containere (pag. 46- 47) BAT/BREFF Emisii din stocare, 2006, cap.4.1.7.2. Construcții și aerisire (pag.176-179	1 rezervor metalic cilindric suprateran cu izolare termica si cuva de retentie capacitate 27000 l si unul de 29000 l Conformare BAT/BREFF Emisii din stocare, 2006, -100%
----	--	--------------------	--	--------	---	-----------------	---	---



Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

6.7.1. Operatorul utilizează în cadrul proceselor substanțe chimice periculoase ambalate, etichetate, clasificate în conformitate cu Regulamentul (CE) nr. 1272/2008 al Parlamentului European și al Consiliului din 16 decembrie 2008 privind clasificarea, etichetarea și ambalarea substanțelor și a amestecurilor, de modificare și de abrogare a Directivelor 67/548/CEE și 1999/45/CE, precum și de modificare a Regulamentului (CE) nr. 1907/2006.

Operatorul va deține pe amplasament fișele tehnice de securitate pentru substanțele și preparatele chimice periculoase pe care le utilizează, editate în limba română, conform Regulamentului CE 1907/2006 REACH privind înregistrarea, evaluarea, autorizarea și restricționarea substanțelor chimice.

6.7.2. Operatorul va solicita de la furnizorii substanțelor și preparatelor chimice utilizate dovada preînregistrării/înregistrării la Agenția Europeană de Chimicale, conform Regulamentului 1907/2006/CEE privind înregistrarea, evaluarea, autorizarea și restricționarea substanțelor chimice (REACH).

• **Obiectivul nu intră sub incidența Legii nr. 59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase.**

7. RESURSE: APĂ, ENERGIE, GAZE NATURALE.

7.1 APA

Pentru reglementarea aprovizionării cu apă (industrială și potabilă) și evacuarea apelor uzate a fost emisă de către ANAR București Autorizația de gospodărire a apelor nr.86 R/02.08.2023, valabilă până la 30.03.2024, emisă de Administrația Națională Apele Române - Administrația Bazinală de Apa Jiu.

7.1.1. A. Alimentarea cu apă potabilă:

a) Sursa:

- conducta magistrală IZVARNA
- rețeaua de apă a Companiei de Apă Oltenia Craiova (funcțională numai în caz de avarie)

b) Volume și debite de apă prelevate:

Alimentarea cu apă potabilă

- Q zi maxim = 5,20 m³ /zi ;
- Q zi mediu = 3,47 m³/zi;
- Q zi minim = 2,77m³/zi;
- Q anual = 1,27 mii m³

Funcționarea este permanentă, 365 zile/an și 24 ore/zi.

c) Instalații de captare:

- racord cu conducta Dn 400 mm la conducta magistrală Izvarna
- două bransamente cu Dn 400 mm și Dn 400 mm la rețeaua de alimentare cu apă a

Companiei de Apa Oltenia Craiova- funcționale numai în caz de avarie a celorlalte surse de apă.

7.1.1. B. Alimentarea cu apă în vederea potabilizării

a) Sursa- raul JIU

b) Volume și debite de apă autorizate

- Q zi maxim = 86,63 m³ /zi (1l/s);
- Q zi mediu = 57,75m³/zi(0,67l/s);
- Q anual = 21,08 mii m³

Funcționarea este permanentă, 365 zile/an și 24 ore/zi.

c) Instalații de captare

▪ Priza cu baraj stavilar amplasată pe malul stâng al raului JIU și desnisipator axial orizontal cu 12 camere de decantare / desnisipare aflate în administrarea ABA Jiu, cu debit Q_{inst} = 39 m³/s.

Adresa: Str. Petru Rareș, nr. 1, Craiova, cod 200349

Tel.: +0351428038

e-mail: office@apmdj.anpm.ro

website: <http://apmdj.anpm.ro>



d) Instalații de tratare

- 7 grătare și 4 site rotative pentru reținerea suspensiilor grosiere în casa sitelor
- reactor Kurgaiev - construcție metalică de tip decantor compusă din 4 reactoare de coagulare cu var și sulfat feric - $Q_{\text{instalat}} = 4 \times 250 \text{ m}^3/\text{s}$
- filtre minerale alcătuite din materiale cu granulația 0,3 - 1,3 mm
- sistem de injectare hipoclorit - pompa dozatoare Dositec, debitmetru ultrasonic tip Sonokit, senzor clor.

e) Instalații de aducțiune și stocare a apei

- canal de aducțiune deschis ($L = 2325 \text{ m}$), din care 400 m sunt în incintă și exploatarea SE Ișalnița - comun cu cel de apă tehnologică;
- canal de aducțiune închis ($L = 2325 \text{ m}$) - comun cu cel de apă tehnologică (în prezent se află în conservare fiind colmatat);
- rezervor suprateran din beton armat pentru apa limpezită, amplasat după treapta de filtrare prin filtre minerale, cu $V = 600 \text{ mc}$;

f) Rețeaua de distribuție a apei

- rețeaua de distribuție a apei potabile de tip inelar din conductă metalică subterană $D_n = 150 - 250 \text{ mm}$, parțial comună cu rețeaua de incendiu, prevăzută cu cămine de vane de racord și cămine de aerisire/deaerisire;
- apa este pompată în rețeaua de transport și distribuție prin intermediul a 3 electropompe centrifuge în 2 trepte având următoarele caracteristici: $Q_{\text{instalat}} = 250 \text{ m}^3/\text{h}$, $H = 50 \text{ mCA}$, $P = 75 \text{ kW}$, $n = 1480 \text{ rot}/\text{min}$;
- în caz de necesitate se poate folosi și stația de pompe apă potabilă și de incendiu interior/ exterior amplasată în subsolul corpului administrativ, echipată cu: 1 electropompa LOTRU 80, având $Q_{\text{instalat}} = 60 \text{ m}^3/\text{h}$, $H = 160 \text{ mCA}$, 2 electropompe LOTRU 125, având $Q_{\text{instalat}} = 130 \text{ m}^3/\text{h}$, $H = 34 \text{ mCA}$, 1 electropompa AN 65 - 50 - 200, având $Q_{\text{instalat}} = 55 \text{ m}^3/\text{h}$, $H = 45 \text{ mCA}$, 2 electropompe AN 100 - 80 - 200, având $Q_{\text{instalat}} = 160 \text{ m}^3/\text{h}$, $H = 45 \text{ mCA}$.

7.1.2 Alimentarea cu apă tehnologică (industrială):

a) Sursa: râul Jiu, printr-o priză laterală în barajul de retenție Ișalnița aflat în administrarea Administrației Naționale „APELE ROMÂNE” - ABA Jiu;

Alimentarea cu apă tehnologică se face din:

- sursa de suprafață - râul Jiu;
- sursa subterană - 3 foraje (F1, F2 și F3), surse de rezerva - pentru răcirea pompelor de vid de la grupurile energetice 7, numai în lunile de vară, cu următoarele caracteristici tehnice: $D_n = 311 \text{ mm}$, $H = 100 \text{ m}$, $Q_{\text{exp}} = 1 \text{ l/s}$, $H_{\text{hs}} = 10 \text{ m}$, $N_{\text{hd}} = 70 \text{ m}$.

b) Volume și debite de apă autorizate:

Consum	$Q_{zi} \text{ max}$ m^3/zi (l/s)	$Q_{zi} \text{ med}$ m^3/zi (l/s)	$Q_{zi} \text{ min}$ m^3/zi (l/s)	Volum mediu (mii mc)	anual
Circuit închis de răcire* (gradul de recirculare maxim teoretic realizabil este de 96% - cu funcționarea celor 4 turnuri de răcire)					
Răcire pompe vid	785.86 (9.1)	748.44 (8.66)	598,75 (6,93)	44.91	
Consum instalație desulfurare	792.77 (9.18)	755.02 (8.74)	604,02 (6.99)	275.58	
Consum cazane	924.29 (10.7)	616.19 (7.13)	492.95 (5.71)	224.91	
Consum procese tehnologice auxiliare	1962.92 (22.72)	1308.62 (15.15)	1046.89 (12.12)	477.64	
Consum circuit de răcire propriu-zis	44928 (520)	28080 (325)	22464 (260)	10249.20	
Circuit mixt de răcire **					
Răcire pompe vid	785.86	748.44	598.75	44.91	

Adresa: Str. Petru Rareș, nr. 1, Craiova, cod 200349

Tel.: +0351428038

e-mail: office@apmdj.anpm.ro

website: http://apmdj.anpm.ro

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

Pagina 24 din 82



Consum instalație desulfurare	792.79 (9.18)	755.02 (8.74)	604.02 (6.99)	275.58
Consum cazane	924.29 (10.7)	616.19 (7.13)	492.95 (5.71)	224.91
Consum procese tehnologice auxiliare	1962.92 (22.72)	1308.62 (15.15)	1046.89 (12.12)	477.64
Consum circuit de răcire propriu-zis	4320000 (5000)	270000 (3125)	216000 (2500)	98550
Circuit deschis de răcire				
Răcire pompe vid	785.86 (9.1)	748.44 (8.66)	598.75 (6.93)	44.91
Consum instalație desulfurare	792.79 (9.18)	755.02 (8.74)	604.02 (6.99)	275.58
Consum cazane	924.29 (10.7)	616.19 (7.13)	492.95 (5.71)	224.91
Consum procese tehnologice auxiliare	1962.92 (22.72)	1308.62 (15.15)	1046.89 (12.12)	477.64
Consum circuit de răcire propriu-zis	980640 (11350)	612900 (7093.75)	490320 (5675)	223708.5

* La circuitul închis de răcire gradul de recirculare maxim teoretic realizabil este de 96 % .

** La circuitul mixt de răcire gradul de recirculare se poate realiza de la 0 % in regim deschis la 96 % in regim închis.

Funcționarea este permanentă 365 zile/an și 24 ore/zi.

c) Instalații de captare

- Priza cu baraj stavilar amplasata pe malul stang al raului JIU și desnisipator axial orizontal cu 12 camere de decantare/desnisipare aflate in administrarea ABA Jiu - Qinstalat = 39 m³/s.

- 3 electropompe QS4X.8-23, Q=2,7 l/s, P=3 kW aferente forajelor F1, F2 și F3.

d) Instalații de tratare

- Grătare și perii rotative pentru reținerea suspensiilor grosiere in casa sitelor;
- Stație de tratare a apei dimensionata pentru un debit Q = 1000 m³/h, pentru filtrarea apei brute, reducerea silicei și a substantelor organice, preaparea apei dedurizate și demineralizate.

Statia de tratare a apei cuprinde următoarele componente:

- Instalația de pretratare tip Kurgaiev compusa din 4 reactoare de coagulare cu var și sulfat feric - Q = 4 x 250 m³/h, filtre minerale și 2 bazine de apa limpezita

- Instalație de dedurizare compusa din 2 baterii de filtre Na cationice echipate cu masa cationica puternic acida

- Instalație de demineralizare și tratare condens compusa din 8 linii cu cate 3 baterii de filtre (H1, H2, H3) echipate cu masa cationica slab acida, 2 baterii de filtre (A1, A2)

- Bazin de apa partial demineralizata cu volumul V = 400 m³

- Degazori sub vid ce asigura eliminare O₂

- Decarbonator ce asigura eliminarea CO₂

e) Instalații de aducțiune și stocare a apei

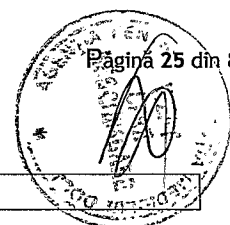
- canal de aducțiune deschis (L = 2325 m), din care 400 m din incinta SE Isalnita sunt in exploatarea SE Isalnita, canalul are forma trapezoidala este placat cu dale din beton și este capabil sa transporte un debit Q = 24 m³/s; apa este preluata de casa sitelor compusa din 12 compartimente echipate cu gratare și perii rotative pentru reținerea suspensiilor grosiere - comun cu cel de apa in vederea potabilizarii;

Adresa: Str. Petru Rareș, nr. 1, Craiova, cod 200349

Tel.: +0351428038

e-mail: office@apmdj.anpm.ro

website: <http://apmdj.anpm.ro>



- *canal de aducțiune închis subteran* (L = 2325 m) cu 2 compartimente (2,7 x 2,5 m) din beton armat capabil sa transporte un debit $Q = 14 \text{ m}^3/\text{s}$ - comun cu cel de apa în vederea potabilizării, (în prezent se afla în conservare fiind colmatat);

- *stăția de pompe industrială pentru instalația de tratare chimică a apei* este o construcție subterană din beton armat, echipată cu (2+1) electropompe SIRET 400 M având $Q_{\text{instalat}}=1250 \text{ m}^3/\text{h}$, $H = 20 \text{ mCA}$; electropompele aspira din canalul de aducțiune și refulează apa pe o conductă metalică $D_n = 500 \text{ mm}$ la instalația de tratare chimică a apei.

- conductă PEHD, $D_n=160 \text{ mm}$, $L=160 \text{ m}$ de la foraje la rezervorul tampon ($V=1\text{G mc}$),

f) Rețeaua de distribuție a apei industriale

- *canale de apă rece* - 2 buc., câte unul pe fiecare grup (7 și 8) în funcțiune; canalele sunt subterane , din beton armat cu dimensiunile 1,60 x 2,40 m fiecare; acestea transportă apa rece de la casa sitelor la sala mașinilor;

- *canale de apă caldă* - 2 buc, câte unul pentru fiecare grup (7 și 8) în funcțiune; canalele transporta apa caldă de la sala mașinilor la bazinul de comutație aferent casei sitelor; prin intermediul acestui bazin se poate evacua apa direct la emisar sau se poate realiza amestecul apă caldă - apă rece pe perioada de iarna, cînd temperatura apei din raul Jiu este scăzută; fiecare canal este dimensionat pentru un debit $Q = 20.000 \text{ m}^3/\text{h}$;

- *canal de aducțiune la stația pompe turnuri de răcire* - la funcționarea în circuit închis, apă caldă prelevată din canalul de evacuare la raul Jiu este preluată de un canal din beton armat cu 4 compartimente de 2 x 2 m fiecare; canalul este dimensionat pentru un debit $Q=80.000 \text{ m}^3/\text{h}$ necesar pentru cele 2 grupuri;

- *stația de pompe turnuri de răcire* este o construcție din beton armat și este echipată cu 4 electropompe verticale PHRV 130, 2 pe grup, având următoarele caracteristici : $Q_{\text{instalat}}=20.000 \text{ m}^3/\text{h}$, $H=13,2 \text{ mCA}$; electropompele refulează apa prin 4 conducte metalice $D_n=1700 \text{ mm}$ în cele 4 turnuri de răcire;

- *turnuri de răcire* - 4 buc (2 pe fiecare grup) de tip HAMON, umede cu tiraj forțat în curent transversal cu debitul $Q=20.000 \text{ m}^3/\text{h}$ fiecare; turnurile sunt din beton armat cu o înălțime de 38 m fiecare prevăzute cu câte un ventilator cu puterea instalat de $P = 850 \text{ kW}$, cu diametrul de 18 m și cu rețineri de stropi; apa răcită este condusă prin 4 canale din beton armat (1 pe turn, similare cu cele de aducțiune la stația de pompe turnuri) la canalul de aducțiune apă industrială, amonte de casa sitelor;

7.1.3 Apa pentru stingerea incendiilor:

Sursa este de suprafață din raul Jiu pentru hidranții exteriori prin stația de pompe comună cu stația de pompe apă potabilă. Rețeaua de distribuție este o rețea de tip inelar cu conducte având $D_n=150-200 \text{ mm}$. Pentru transformatori, rețeaua de distribuție este liniară din 2 conducte metalice $D_n = 200 \text{ mm}$. Stația de pompe apă incendiu pentru transformatori este din beton armat de tip cuvă subterană, este amplasată în subsolul corpului administrativ și este echipată cu 3 electropompe cu $Q = 180 \text{ m}^3/\text{h}$ și $H = 80 \text{ mCA}$.

7.1.5. Modul de folosire al apei

Necesarul total de apă

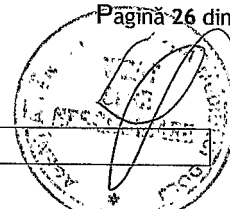
- *Necesarul de apă potabilă - sursa de apă magistrală Izvarna*

- $Q_{zi \text{ maxim}} = 4,5 \text{ m}^3/\text{zi}$ (0,052l/s);
- $Q_{zi \text{ mediu}} = 3,0 \text{ m}^3/\text{zi}$ (0,035l/s);
- $Q_{zi \text{ minim}} = 2,4 \text{ m}^3/\text{zi}$ (0,027l/s)

- *Necesarul de apă potabilă și industrială - sursa de apă râul Jiu*

Necesarul total de apă în vederea potabilizării - raul Jiu

Regim de funcționare centrală	$Q_{zi \text{ max}}$	$Q_{zi \text{ med}}$	$Q_{zi \text{ min}}$
Apă în vederea potabilizării	75,0m ³ /zi	50,0m ³ /zi	40,0m ³ /zi



Regim de funcționare centrală	Q _{zi max}	Q _{zi med}	Q _{zi min}
Apa industrială	980381 m ³ /zi	612738 m ³ /zi	424520 m ³ /zi

Cerința totală de apă

■ Cerința de apă potabilă - sursa de apă magistrală Izvarna

- Q zi maxim = 5,20 m³/zi (0,06 l/s);
- Q zi mediu = 3,47 m³/zi (0,04 l/s);
- Q zi minim = 2,77 m³/zi (0,03 l/s)

▪ Cerința de apă - sursa de apă râul Jiu

Regim de funcționare centrală	Qzi max	Qzi med	Qzi min
Circuit închis de răcire			
Apa în vederea potabilizării + Apa industrială	49485,67 mc/zi (572,75 l/s)	31569,49 mc/zi (365,39 l/s)	25255,59 mc/zi (292,31 l/s)
Circuit mixt de răcire			
Apa în vederea potabilizării + Apa industrială	436,557,66 mc/zi (5052,75 l/s)	273489,48 mc/zi (3165,39 l/s)	218791,59 mc/zi (2532,31 l/s)
Circuit deschis de răcire			
Apa în vederea potabilizării + Apa industrială	985197,67 mc/zi (11402,75 l/s)	616389,49 mc/zi (7134,14 l/s)	493111,59 mc/zi (5707,31 l/s)

Gradul de recirculare internă a apei: gradul de recirculare se poate realiza de la 0%, în regim deschis, la 96% teoretic proiectat în regim închis ;

7.2. UTILIZAREA EFICIENTĂ A RESURSELOR ENERGETICE

7.2.1. Operatorul trebuie să ia măsuri pentru a minimiza consumul de energie de orice tip.

7.2.2. Operatorul trebuie să identifice și să implementeze tehnicile de eficientizare energetică, conform celor mai bune tehnici disponibile, optimizarea izolațiilor pentru evitarea pierderilor de căldură.

7.2.3. Operatorul va înregistra anual consumul total de energie (electricitate, gaz) utilizată pe amplasament.

Bilanț de energie electrică/an

Energie electrică produsă (MWh)	Energie electrică consumată (MWh)	Energie electrică livrată (MWh)
1246460	4536	1110694

7.3. GAZE NATURALE

Sucursala Electrocentrale Ișalnița este alimentată cu gaze naturale de la Stația de Reglare Măsură gaze, ce aparține TRANSGAZ-Regionala Craiova, printr-o conductă magistrală cu D_n 500 mm. Echipamentele de măsură aparțin TRANSGAZ și determină volumul de gaz consumat și puterea calorică a gazului natural, decontarea făcându-se în unități de energie.

Puterea calorifică inferioară a gazelor naturale este de 8230,17 Kcal/Nm³.

Consumul de gaz natural estimat/an:

- Blocul energetic nr.7: 3 925 502 Nm³;
- CR30: 10 938 Nm³.

8. DESCRIEREA INSTALAȚIEI ȘI A FLUXURILOR TEHNOLOGICE EXISTENTE PE AMPLASAMENT

8.1. Descrierea amplasamentului

S CEO - Sucursala Electrocentrale Isalnița este amplasată la cca. 10 km nord-vest de municipiul Craiova, pe perimetrul comunei Isalnița, pe malul stâng al râului Jiu. Față de principalele căi de comunicație din zonă, este situată în imediata apropiere a Drumului European E 70 și a magistralei de cale ferată București - Timișoara.

Coordonatele geografice ale SE Isalnița sunt:

- 23^o 48' longitudine estică
- 44^o 18' latitudine nordică.

Depozitele de slam dens sunt amplasate la nord-vestul centralei și în partea de vest a centralei - și sunt în curs de închidere și monitorizare post închidere.

- **Depozit de slam dens mal drept** - amplasat pe malul drept al râului Jiu, la o distanță de cca. 2 km amonte de centrală, aval de barajul de captare a apelor industriale;

◆ APM Dolj a emis Decizia etapei de încadrare nr. 1290/27.12.2022, pentru proiectul „**Inchiderea și monitorizarea post-inchidere a depozitului de zgura și cenușa mal drept Jiu, la cotele actuale, aferent Sucursalei Electrocentrale Isalnița**”;

Depozitul de zgură și cenușă mal drept Jiu ocupă o suprafață de 174 ha (la bază) și se învecinează cu:

- la Est - cu terenuri proprietatea Primăriei Isalnița și proprietatea Romsilva S.A.
- la Sud - cu terenuri proprietatea Primăriei Coțofenii din Dos
- la Vest - cu terenuri proprietatea Romsilva S.A.
- la Nord - cu terenuri proprietatea Primăriei Coțofenii din Dos.

- **Depozit de slam dens mal stâng** - amplasat la o distanță de cca. 2,5 km amonte de centrală, pe malul stâng al râului Jiu, pe o suprafață de 155 ha (la bază), lângă barajul de captare a apelor industriale.

◆ APM Dolj a emis Decizia etapei de încadrare nr. 386/27.12.2022, pentru proiectul „**Inchiderea și monitorizarea post-inchidere a depozitului de zgura și cenușa mal stâng Jiu, la cotele actuale, aferent Sucursalei Electrocentrale Isalnița**”;

Depozitul de zgură și cenușă mal stâng Jiu se învecinează:

- la Est - cu terenuri proprietatea Primăriei Isalnița, Primăriei Almăj, incinta CAF (depozit Rompetrol)
- la Sud - cu terenuri proprietatea Companiei Naționale Apele Române
- la Vest - cu terenuri proprietatea Primăriei Almăj
- la Nord - cu terenuri proprietatea Primăriei Almăj și ale Serelor Almăj

Accesul la cele două depozite se face din DN 6 Craiova-Filiași, pe drumul tehnologic ce însoțește estacada de evacuare a zgurii și cenușii.

S CEO - Sucursala Electrocentrale Isalnița se afla în zonă industrială la distanța de 2 km față de așezările umane.

Vecinatatile **S CEO - Sucursala Electrocentrale Isalnița** sunt:

- La nord: terenuri agricole;
- La vest: teren agricol;
- La est: Drum European E70;
- La sud : OMV Petrom -Doljchim.

8.2. Descrierea principalelor activități și procese

Sucursala Electrocentrale Isalnița are ca profil de activitate producerea de energie electrică pe bază de carbune (lignit) 95÷98% din bazinul Oltenia, cu suport de gaz natural în procent de 2÷5% și are în funcțiune :

> o instalație mare de ardere existentă - tip I - Blocul energetic nr. 7, cu două cazane 7A și 7B de tip BENSON (puse în funcțiune în anul 1968), cu circulație forțată, debitul nominal pe cazan 510 t/h abur, puterea termică a blocului 2x473 MWt;

> un cazan de radiație, CR 30 t/h (pus în funcțiune în anul 1985) pentru producerea energiei termice de uz intern, cu putere termică 28 MWt, utilizând drept combustibil gaze naturale, ce evacuează gazele de ardere pe un coș metalic cu H=20 m. Instalația de gaze a cazanului CR-30 este dimensionată la debit nominal de 2400 Nmc/h, cu 2 arzătoare de gaze dispuse la cota 1,5 m, respectiv la cota 2,5 m. Cazanul de radiație CR30 care funcționează cu gaz natural, se folosește pentru perioade scurte de timp și furnizează aburul tehnologic pentru pornirea grupurilor energetice din stare rece (de la 0). De asemenea asigură energia termică de uz intern atunci când blocul energetic este oprit.

Principalele faze și operații ale procesului tehnologic în vederea realizării activității principale:

- aprovizionarea, depozitarea cărbunelui și pregătirea combustibilului solid - lignit;
- alimentarea cu aer;
- alimentarea cu gaze naturale;
- alimentarea cu apă industrială și potabilă;
- pregătirea apei tehnologice - stație de tratare chimică: instalații de pretratare, de demineralizare a apei și dedurizare a apei; instalație de neutralizare a apelor uzate;
- producere hidrogen;
- producerea aburului energetic;
- producerea și livrarea energiei electrice;
- transportul și depozitarea deșeurilor de ardere la depozitele de zgură și cenușă;
- activități și operații de: transport, mentenanță, comerciale, informatică.

Alimentarea cu cărbune

Carbunele pentru alimentarea centralei este transportat de la furnizori pe calea ferată în convoaie de cca 40 vagoane (2000 t/garnitura).

SE Isalnița are în dotare 2 rampe de descarcare a cărbunelui; pe o rampa pot fi descarcate simultan, printr-un sistem automat, 10 vagoane.

Carbunele este descarcat în buncare și apoi este trimis cu ajutorul benzilor transportoare către stația de sortare.

După sortare, are loc concasarea cărbunelui, după care acesta este depozitat în depozitul de carbune sau trece direct la alimentarea cazanelor, funcție de necesități. Capacitatea depozitului de carbune este de 500.000 t. În depozit carbunele se tasează pentru a se evita autoaprinderea.

Materialele metalice ajunse accidental în carbune sunt îndepărtate cu ajutorul unor magneti în două trepte: una înainte de sortare, a doua pe benzile transportoare spre buncare.

Alimentarea cu gaze naturale

Gazele naturale sunt asigurate din SRM (stație reducere-măsură) printr-o conductă Dn=500 mm.

Instalația de gaze a fiecărui cazan (7A,7B,) ;

Instalația de gaze a cazanului CR-30 este dimensionată la debit nominal de 2400 Nmc/h, cu 2 arzătoare de gaze dispuse la cota 1,5 m, respectiv la cota 2,5 m.

Aerul necesar arderii este preluat din exteriorul clădirii în care se află instalate cazanele energetice, cu ajutorul ventilatoarelor de aer. Aerul pentru combustie este vehiculat de ventilatoarele de aer (VA), câte doua pe fiecare cazan energetic. Debitul de aer al VA se reglează prin acționare manuală sau automată din camera de comandă (CCT). Aerul refulat de VA este preîncalzit în preîncălzitoarele de aer (PAR) unde preiau o parte din căldura gazelor de ardere. Temperatura aerului preîncalzit ajunge în final la 285^o C. Aerul de combustie, divizat în aer primar și secundar este introdus apoi în focar.

Instalații termomecanice:

- **Cazane:** 2 cazane de abur (7A, 7B), tip Benson cu circulație forțată, cu debit nominal de 510 t/h, care funcționează pe carbune cu suport gaze naturale.

Date tehnice cazane de abur

- debit abur viu: 510 t/h;
- presiune abur viu: 196 bar;
- temperatură abur viu: 540 °C;
- temperatură apă de alimentare: 263 °C;
- presiunea aburului la intrare în supraîncălzitorul intermediar: 50 bar;
- presiunea aburului la ieșire din supraîncălzitorul intermediar: 48 bar;
- temperatura aburului la intrare în supraîncălzitorul intermediar: 343 °C;
- temperatura aburului la ieșire din supraîncălzitorul intermediar: 540 °C;
- debit de abur la minim tehnic: 200 t/h

Sistemul de ardere - cazanele K7A, K7B, doua ventilatoare de aer pe fiecare cazan, un preincalzitor de aer rotativ pe cazan, 6 mori de carbune, 6 arzatoare de carbune cu NOx situate in partea laterala, 4 arzatoare de gaze naturale, doua ventilatoare de gaze arse.

Date tehnice ventilator gaze de ardere:

- tipul: axial;
- debitul nominal: 260,15 m³/s;
- temperatura gazelor de ardere 170 °C;
- presiunea de intrare: 968,9 mbar;
- puterea motorului electric: 950 KW;
- turatia nominală 746 rot/min.

Turbogeneratoare - 2 unități de 315 MW, în condensatie, Ratteau - Schneider, cu 4 rotoare pe ax.

Date tehnice turbină de abur:

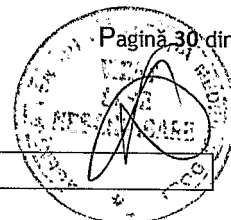
- debit maxim abur viu: 984 t/h;
- presiunea aburului viu: 190 bar;
- temperatura aburului viu: 535 °C;
- presiunea aburului la intrarea în corpul de medie presiune: 44,6 bar;
- temperatura aburului la intrarea în corpul de medie presiune: 535 °C

Alimentarea cu apă

Alimentarea cu apă a S.E. Isalnita este descrisă în capitolul 7.1.1 :

- apa industriala din râul Jiu, printr-o priza cu baraj stavilar pe malul stang al raului Jiu, aflat in administrarea A.N. Apele Romane-A.B.A. Jiu;
- apa potabila pentru consumul salariatilor - conducta magistrala Izvarna;

Procesul de tratare chimică a apei



Tratarea apei se face în secția chimică dimensionată pentru un debit de 1000 mc/h pentru filtrarea apei brute, reducerea silicei și a substanțelor organice, prepararea apei dedurizate și demineralizate.

Instalația de pretratare a apei

În instalația de pretratare se procesează apa brută preluată din râul Jiu, utilizată apoi în stația de dedurizare și stația de demineralizare pentru producerea apei de adaos și a apei pentru producerea aburului.

Pretratarea se efectuează în patru reactoare de tip Kurgaev, în care admisia apei este tangențială.

Pretratarea apei se face cu sulfat feros și hidroxid de calciu (lapte de var), având ca scop, pe de o parte, reducerea durtății temporare, iar pe altă parte limpezirea ei prin coagulare (reducerea conținutului de suspensii și substanțe organice dizolvate).

Dupa pretratare rezultă o apă limpezită (care este condusă la stația de dedurizare și la stația de demineralizare) și șlam. Șlamul este o masă de precipitate înglobând CaCO_3 , CaSO_4 , H_2SiO_3 , CaSiO_3 , $\text{Fe}(\text{OH})_3$, $\text{Mg}(\text{OH})_2$ de care sunt legate suspensiile din apa brută pretrată.

Instalația de dedurizare

În instalația de dedurizare se tratează apa filtrată pentru obținerea apei dedurizate de adaos în rețeaua de termoficare. O parte din apa limpezită în stația de pretratare este filtrată în filtrele mecanice, apoi este introdusă în filtrele ionice.

Instalația de dedurizare este compusă din 2 baterii de filtre Na cationice, echipate cu masa cationică puternic acidă. Regenerarea masei ionice se face cu soluție de NaCl 10%, preparată în gospodăria de sare.

Instalația de demineralizare și tratare condens

Apa demineralizată utilizată la producerea aburului se obține prin tratarea apei pretratată și a condensului returnat.

O parte din apa limpezită este filtrată mecanic în 8 filtre mecanice umplute cu cuarț și se stochează într-un bazin de apă limpezită. De aici, în funcție de necesități, ea este pompată la prima baterie de 8 filtre H1, încărcate cu masa cationică puternic acidă. Capacitatea de tratare a unui filtru H1 este de $130 \text{ m}^3/\text{h}$.

Din bateria de filtre H1, apa parțial decationizată este trecută în a doua baterie de 8 filtre H2 încărcate cu masa cationică puternic acidă. Capacitatea de tratare a filtrelor H1 este de $150 \text{ m}^3/\text{h}$.

Apa decationizată este trecută în bateria de filtre A1 (10 buc.) încărcate cu masa anionică slab bazică ce are rolul de a reține anionii acizilor puternici. Acidul carbonic corespunzător carbonaților din apa limpezită se descompune în CO_2 și H_2O .

Bioxidul de carbon se elimină din apa parțial demineralizată în 8 degazoare. Apa parțial demineralizată este colectată într-un bazin de 600 m^3 , de unde este trecută în a treia baterie de filtre H3 (8 buc.) încărcate cu masă cationică puternic acidă, ce are rolul de a reține urmele de sodiu. Capacitatea de tratare a filtrelor H3 este de $140 \text{ m}^3/\text{h}$.

Apa total decationizată este trecută în bateria de filtre A2 (8 buc.), încărcată cu masa anionică puternic bazică, ce are rolul de a reține anionii slabi și scăpările de anioni puternici.

Apa demineralizată obținută este stocată într-un rezervor, de unde se utilizează după necesități.

Apa de alimentare a cazanelor este preîncălzită în circuitul regenerativ de joasă și înalta presiune, degazată termic și apoi introdusă în cazan.

Regenerarea se face cu HCl 7% la filtrele cationice și cu NaOH 3,6 - 4 % la filtrele anionice, apa provenită de la regenerare se neutralizează în bazinul de neutralizare, apoi se evacuează prin circuitul de transport șlam dens la haldele de zgura și cenușă.

Pentru grupurile de 315 MW, întreaga cantitate de condensat formată este trecută prin filtrele de aluvionare cu celuloza, prin 3 filtre ionice cu pat mixt, apoi este recirculată.

Instalatia de neutralizare

Din procesul de regenerare al schimbătorilor de ioni rezultă soluții apoase cu conținut de: NaCl, MgCl₂, NaSO₄, CaSO₄, Ca(HCO₃)₂, Mg(HCO₃)₂, Na₂SiO₃, HCl, NaOH.

În bazinul de neutralizare captușit anticoroziv sunt colectate apele uzate de la regenerarea și spălarea filtrelor ionice din stația de demineralizare.

Bazinul de neutralizare este căptușit anticoroziv. Apele colectate se neutralizează reciproc, apoi sunt introduse în circuitul de transport în fluid dens al zgurii și cenușii și evacuate la depozitele de zgura și cenușă.

Circuitul de răcire

SE Ișalnita are un circuit de răcire mixt (racire cu o singură trecere cu apa de Jiu și răcire în turnurile de racire cu aer), în circuit închis, (cu recircularea apei) sau în circuit deschis.

Pentru alimentarea cu apă de răcire, s-a construit un baraj pe râul Jiu prevăzut cu stavilar, în amonte de centrală, formându-se astfel un lac cu suprafața de 1 km². Priza barajului poate capta un debit maxim de 38 m³/s. Există două canale de aducțiune în lungime de 2300 m. Canalul de aducțiune deschis poate transporta un debit maxim de 24 m³/s. Canalul de aducțiune închis are două căi ce pot transporta maxim 14 m³/s.

Lângă stavilar se află un decantor format din 12 bazine cu o capacitate de sedimentare de 3 m³/h fiecare, cu funcționare continuă. Sedimentele și nisipul colectat sunt deversate înapoi în râul Jiu. Apa este transportată la centrală prin canalele de aducțiune. Apa este filtrată în casa sitelor prevăzută cu 12 compartimente, cu 7 site rotative.

Când debitul Jiului este insuficient pentru racire în circuit deschis, intra în funcțiune unul sau mai multe turnuri de racire cu tiraj forțat.

Apa de racire este adusă la condensatoare prin 7 canale de beton. Turnurile de răcire de tip Hamon sunt în număr de patru, cu înălțimea de 38 m, cu o capacitate de 20000 m³/h fiecare.

La funcționarea în circuit deschis, apa de răcire este evacuată în aval de centrală în râul Jiu, printr-un canal de evacuare. Purjele de la turnurile de răcire sunt evacuate în circuitul de transport șlam dens.

Instalația de producere hidrogen

În centrală există o stație care produce hidrogen cu un debit maxim de 20 m³/h. Stația de producere hidrogen are în componență 2 linii de electroliză tip SEU-20 și 4 generatoare de hidrogen tip HOGEN - din care un generator model H-2m (2 Nm³/h) și trei generatoare model H-6m (6 Nm³/h), gazul obținut fiind stocat în 6 rezervoare (a câte 20 m³ fiecare) la o presiune de 8 bar și transportat direct la generator, prin conductă.

Procesul tehnologic de producere energie electrică și termică

În focarul cazanului are loc procesul de reacție între aerul de ardere și combustibil, cu formare de gaze de ardere la temperatura ridicată, acestea formându-se din elementele combustibile continuate în combustibil și aerul necesar arderii.

Gazele de ardere sunt alcătuite dintr-un amestec de: N₂, CO₂, O₂, SO₂, NO₂, CO, vapori de apă, etc. ce poartă și particule solide de cenusa și neare.

Gazele de ardere cedează căldura fluidului de lucru (apa și abur), reducându-se treptat temperatura până la temperatura de evacuare din cazan.

Fluxul fluidului de lucru apă-abur.

Acest flux în circuit închis, este caracterizat de variații mari ale volumului specific.

La nivelul suprafețelor de schimb de căldură din cazan, o parte din energia termică generată la arderea combustibililor în focar este preluată de apa din cazan (apa de alimentare se preîncalzește în economizor și se vaporizează în vaporizator).

Aburul se supraincalzește în supraincalzitorii de abur. Energia aburului este transformată în lucru mecanic și, în final, în energie electrică, în turbogeneratoare.

Aburul destinat în turbina este răcit în condensatoare și transformat în condensat, care se reintroduce în apa de cazan.

Circuitul apa de adaos

Apa de adaos in circuitul termic al cazanelor de abur se va livra din statia de tratare chimica a apei. Inainte de a fi introdusa in degazor, apa de adaos trece prin instalatia de conditionare. Conditionarea apei de adaos se face prin adaugarea unui aditiv in apa adaos, cu ajutorul pompe dozatoare. Aditivul utilizat in vederea conditionarii apei de alimentare este un amestec de poliamine, ce au rolul de a elimina oxigenul rezidual din apa supusa tratamentului de degazare termica si de asemenea are rolul de a regla pH-ul la valoarea impusa de normele si normativele in vigoare. Conditionarea apei de alimentare a cazanelor de abur se face pentru a inhiba coroziunea metalului si de a curata depunerile.

Fluxul de energie electrica spre sistemul electroenergetic se realizeaza prin statiile electrice de 110, 220 kV.

Gazele de ardere.

Gazele de ardere rezultate din procesul tehnologic de la blocul energetic 7 sunt evacuate la cosul de fum (cu H=120 m) aferent instalatiei de desulfurare, cu ajutorul ventilatoarelor de gaze de ardere (VG), cate 2 VG pentru fiecare cazan energetic. S-a pastrat cosul de fum comun existent nr. 2 (cu H=206 m) de evacuare gaze arse -pentru situatii de urgente (in caz de nefunctionare a instalatiilor de desulfurare, porniri, opriri).

In drumul lor spre coşuri, dupa ce mai intai au cedat caldura pentru vaporizarea și/sau încălzirea apei, gazele de ardere parcurg preincalzitoarele de aer rotative (PAR), câte două pentru fiecare cazan și electrofiltrele, apoi instalațiile de desulfurare (o instalație de desulfurare pe fiecare bloc energetic), dupa care sunt evacuate la cele doua cosuri noi construite la instalațiile de desulfurare.

➤ Instalația de desprăfuire electrică (electrofiltrele) este formată din două electrofiltre, care deserveșc fiecare un corp de cazan. Electrofiltrele au fiecare cate 3 câmpuri diferit zonate.

In vederea reducerii conținutului de bioxid de sulf (SO₂) din gazele de ardere evacuate în atmosferă, rezultate din arderea combustibililor fosili (lignit) în cazanele de abur ale blocului energetic nr.7, s-a montat o instalație de desulfurare a gazelor de ardere de tip umed, folosind ca substanță absorbantă suspensia de calcar.

➤ Instalație de desulfurare umeda

Gazele de ardere preluate după instalația de desprăfuire intră în absorber, unde oxizii de sulf sunt reținuți prin contactul direct cu o suspensie de calcar (apă + pulbere de calcar).

Gazele de ardere curate trec prin niste separatoare de picături si sunt evacuate în atmosferă prin noile coşuri de fum (câte unul pentru fiecare instalație de desulfurare aferentă unui grup energetic). Produsul de reacție rezultat (șlam gips) este extras din absorber și este evacuat, în amestec cu zgura și cenușa în tehnologia fluidului dens, la depozitele de zgură și cenușă.

Instalația de desulfurare a gazelor de ardere este formată din următoarele instalatii componente:

- Instalația de evacuare a gazelor de ardere;
- Instalația de absorbtie a SO₂ propriu-zisă;
- Instalația de depozitare si preparare a absorbantului, suspensia de calcar;
- Instalația de evacuare a slamului de gips rezultat din procesul de absorbtie a SO₂

A. Instalația de evacuare a gazelor de ardere

În prezent fiecare cazan este prevăzut cu două ventilatoare de gaze de ardere, fiecare putând prelua 55% din sarcina cazanului de abur de 510 t/h.

Instalația de desulfurare este conectată la traseul de gaze de ardere al celor două cazane de abur prin intermediul unui traseu de canale metalice, care se racordează la canalul de beton comun aferent celor două cazane ale blocului energetic și are secțiunea 8000 mm x 8000 mm.

Cele două cazane de abur ale blocului energetic pot funcționa în următoarele moduri, din punct de vedere al evacuării gazelor de ardere:

- 2 cazane de abur în funcțiune cu evacuarea gazelor de ardere prin instalația de desulfurare;

- 1 singur cazan de abur în funcțiune cu evacuarea gazelor de ardere prin coșul de fum aferent instalației de desulfurare (celălalt cazan de abur în avarie / oprit);

- 1 singur cazan de abur sau ambele cu evacuarea gazelor de ardere la vechiul coș de fum (din beton armat H=206m) în situația avariei instalației de desulfurare.

(a) **Canalele de gaze de ardere** sunt confecții metalice realizate din tablă, rigidizate cu profiluri laminate. Acestea sunt prevăzute cu elemente elastice (compensatori) de preluare a dilatărilor și vibrațiilor.

Suținerea traseelor de canale de gaze se realizează prin intermediul unor construcții metalice zăbrelete. Transmiterea încărcărilor la aceste construcții metalice se face cu ajutorul unor suporturi fixi sau mobili.

(b) **Ventilatorul de gaze de ardere**, VGA Booster, funcționează corespunzător unei variații a volumului de gaze de ardere cuprinse între 0% și 110 %.

Caracteristicile tehnice ale ventilatorului de gaze de ardere sunt următoarele:

- Debitul de gaze de ardere 2 080 000 Nm³/h
- Creșterea de presiune asigurată H₂O 150 ÷ 200 mmH₂O
- Temperatura gazelor de ardere 170 (max. 200) °C
- Caracteristici motor antrenare: 3900 kW , 450 A , 595 rot/min

(c) **Coșul de fum "umed"** este realizat dintr-un material plastic, special, ranforsat cu fibră de sticlă, de greutate redusă și rezistent la coroziune deoarece temperatura gazelor de ardere este mai mică decât temperatura punctului de rouă acidă.

Caracteristicile noului coș de fum (cate unul pentru fiecare instalație de desulfurare) sunt următoarele:

- Diametrul 6,5 m
- Înălțimea efectivă 85 m
- Înălțimea totală de la cota terenului sistematizat 120 m

Coșul de fum este amplasat pe absorber și susținut de o structură metalică, având dimensiunile la bază, lungime x lățime: 25,0 m x 25,0 m. Înălțimea totală de 120 m a fost determinată astfel încât să se asigure o dispersie adecvată a gazelor de ardere în atmosferă în vederea respectării valorilor limită ale concentrațiilor maxime a substanțelor în aer, stabilite de Legea 104 / 2011.

Datorită temperaturii gazelor de ardere desulfurate (50 ÷ 60 °C) acest coș de fum este de tip umed, condensul rezultat fiind preluat prin intermediul unui sistem interior de colectare și introdus printr-o conductă în absorber.

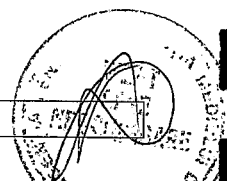
B. Instalația de absorbție a SO₂

Gazele de ardere cu o concentrație maximă de SO₂ de 5543 mg/Nm³, corespunzător unui conținut maxim de sulf de 1,5 % sunt tratate într-un absorber de tip turn, cu un diametru la bază de circa 18,0 m și o înălțime de circa 35,0 m.

Acestea intră în absorber la o cotă de +12,0 m și ies prin partea superioară a acestuia, fiind spălate prin pulverizare cu suspensie de calcar.

(a) **Partea superioară a absorberului**

Gazele de ardere cu o temperatură de 170 °C intră în absorber pe la cota +12,00 m unde sunt răcite datorită contactului cu suspensia de calcar, iar concentrația de SO₂ se reduce prin procesul chimic care are loc în interior. Gazele de ardere trec în contracurent prin zona de pulverizare a absorbantului, suspensia de calcar, prin separatoarele de picături de la partea superioară a absorberului și sunt evacuate în atmosferă prin coșul de fum umed, temperatura acestora fiind cuprinsă între 50 ÷ 60 °C.



După trecerea prin zona de pulverizare, gazele de ardere conțin picături fine de apă, având o umiditate ridicată ($20\ 000\ \text{mg}/\text{Nm}^3$). Această umiditate este redusă sub $100\ \text{mg}/\text{Nm}^3$ prin trecerea gazelor de ardere prin separatorul de picături în două trepte, înainte de evacuarea prin cosul de fum. Pentru evitarea înfundării separatorului de picături, acesta este spălat automat periodic (odată la 8 ore).

În momentul intrării gazelor de ardere în absorber va apărea o zonă umedă /uscată unde acestea vor fi saturate. În această zonă există de asemenea posibilitatea evaporării suspensiei de pe peretii interni ai absorberului, conducând la apariția de depuneri în zona înconjurătoare intrării gazelor de ardere. Din acest motiv partea interioară este captusită cu o protecție anticorozivă cu rezistență ridicată și în mod suplimentar spălată continuu.

Absorbantul sub formă de suspensie de calcar (cca. $20 \div 30\%$ fiind parte solidă și restul de $80 \div 70\%$ apă), este introdus în partea superioară a absorberului prin patru nivele de pulverizare.

Aceste nivele de pulverizare sunt alimentate cu suspensie de calcar recirculată din partea inferioară a absorberului (din rezervor) prin intermediul a cinci pompe de recirculare (patru în funcțiune și una în rezervă). Suspensia de calcar este pulverizată la fiecare nivel printr-un număr optim de duze asigurându-se o distribuție uniformă în toată secțiunea absorberului.

(b) Partea inferioară a absorberului

Eficiența procesului de absorbție a SO_2 este menținută, prin introducerea de suspensie de calcar proaspătă în partea inferioară a absorberului. Astfel, SO_2 -ul redus din gazele de ardere se neutralizează, formându-se cristale de gips.

În partea inferioară a absorberului, (rezervor) va apărea un slam cu o concentrație de $20 \div 30\%$ parte solidă și restul de $80 \div 70\%$ apă.

Cristalizarea gipsului este finalizată prin introducerea de aer de oxidare, care este dispersat cu ajutorul agitatoarelor în întregul rezervor din partea inferioară a absorberului.

Volumul de aer de oxidare necesar este produs prin intermediul unei suflante în funcțiune + una în rezervă ($1F + 1R$), la o presiune de $7\ \text{mH}_2\text{O}$ și temperatură de 110°C . Menținerea unei injecții de aer de oxidare adecvate se realizează prin saturarea acestuia cu apă înainte de introducerea în rezervorul absorberului. Totodată prin această măsură se evită și evaporarea slamului la intrarea în contact direct cu aerul de oxidare.

Agitatoarele, în număr de cinci sunt montate pe circumferința părții inferioare a absorberului. Prin intermediul lor se dispersează aerul de oxidare necesar definitivării reacțiilor chimice din partea inferioară a absorberului. Acestea mai au rolul de a realiza o mișcare continuă a șlamului de gips format prin oxidare astfel încât să nu apară sedimentarea cristalelor de gips.

C. Instalația de depozitare și preparare a absorbantului, suspensia de calcar;

Instalația de alimentare cu calcar pulbere este formată din:

- Sistemul de descărcare și stocare calcar;
- Sistemul de preparare și distribuție a suspensiei de calcar;

Sistemul de descărcare și stocare calcar cuprinde următoarele echipamente:

- Suflantele pentru descărcarea calcarului din camioane specializate;
- Suflantele pentru descărcarea calcarului din vagoane de cale ferată specializate;
- Silozul de calcar pulbere;
- Echipamentul de colectare a prafului la descărcare;
- Ventilatorul filtrului de desprăfuire;
- Sistemul de fluidizare cu aer a conului inferior al silozului.

Calcarul pulbere, cu granulația de $60 \div 600\ \mu\text{m}$ (microni), este adus în camioane specializate sau în vagoane de cale ferată și descărcat pneumatic în silozul de stocare.

În total sunt instalate câte 2 suflante - una în funcțiune și una în rezervă - pentru fiecare din cele două modalități de transport al calcarului pulbere.

În timpul descărcării calcarului, echipamentul (filtrul de desprăfuire) de colectare a prafului degajat previne răspândirea acestuia în atmosferă; ventilatorul filtrului asigură absorbția (reținerea) prafului în filtru. Astfel, calcarul pulbere este stocat în siloz.

Capacitatea de stocare a silozului este de 2500 m³, ceea ce reprezintă o rezervă de 7 zile de funcționare la încărcarea maximă a blocului energetic.

Pentru a înlesni descărcarea calcarului pulbere din silozul de stocare, la partea inferioară a conului acestuia a fost prevăzut un sistem de fluidizare cu aer comprimat.

Sistemul de colectare praf de la siloz

Sistemul de desprăfuire al silozului este pornit sau oprit ca parte a secvenței de descărcare. Ori de câte ori sistemul de desprăfuire este în funcțiune, sistemul asigură curățenia, acest fapt fiind semnalizat la pupitrul local.

Ventilatorul sistemului de desprăfuire

Ventilatorul sistemului de desprăfuire este pornit sau oprit și este parte integrantă a secvenței de descărcare. Ori de câte ori sistemul de descărcare este în funcțiune, ventilatorul este și el în funcțiune.

Sistemul de preparare și distribuție suspensie de calcar cuprinde următoarele echipamente:

- rezervorul de preparare suspensie de calcar, de capacitate 200 m³.
- agitatorul rezervorului;
- pompele de tranvazare suspensie de calcar;
- ventilele de izolare siloz;
- dozatorul celular.

Calcarul pulbere din silozul de stocare este dozat cu dozatorul celular și cântărit pe banda de alimentare a rezervorului de preparare; turatia dozatorului celular este reglată în funcție de indicațiile debitmetrului de la banda de cântărire comparate cu o valoare presetată.

Calcarul pulbere este deversat în rezervorul de preparare, unde este amestecat cu apa de proces pentru a obține concentrația necesară de solid în lichid.

Suspensia de calcar este continuu recirculată cu pompele de alimentare (transvazare) suspensie pe traseul rezervor de preparare suspensie calcar - rezervor absorber în funcție de vana de reglare a nivelului în absorber.

Echipamentul de control (reglare) constă în următoarele:

- *Dozatorul celular* este oprit sau pornit și este parte integrantă a grupului de reglare a sistemului de preparare suspensie de calcar;

- *Banda cu cântărire pentru alimentarea cu calcar pulbere* este pornită sau oprită și este parte integrantă a grupului de reglare a sistemului de preparare suspensie.

- *Agitatorul tancului de preparare* este în funcțiune ori de câte ori nivelul suspensiei este mai mare decât nivelul minim. Agitatorul este pornit automat când nivelul în interiorul rezervorului este mai mare decât pragul minim și este oprit atunci când nivelul este sub punctul de minim.

- *Pompele de suspensie de calcar* sunt în funcțiune ori de câte ori este în funcțiune instalația de desulfurare.

D. Instalația de evacuare a șlamului de gips rezultat din procesul de absorbție a SO₂

Din procesul chimic de reducere a SO₂-ului, procedeul umed cu suspensie de calcar, rezultă șlamul de gips care trebuie extras ca produs final. De la absorber cu ajutorul pompelor de gips, PS1 și PS2, șlamul de gips este transportat la stația de hidrocicloane.

În stația de hidrocicloane, după trecerea prin hidrocicloanele HP1 și HP2 șlamul de gips având concentrația 1:1 (~ 50% H₂O și 50% CaSO₄·2H₂O gips) este colectat în rezervorul stației și de aici este transportat prin pompe la stația de fluid dens.

➤ **Instalație de reducere a emisiilor de NO_x(SNCR) la blocul energetic nr. 7**

Scopul principal al implementării instalației de tip sistem noncatalitic de reducere a emisiilor (SNCR) pentru instalațiile mari de ardere cu puterea termică > 300 MWt, îl constituie reducerea concentrației de NO_x din gazele de ardere la valori mai mici de 175 mg/Nmc, în conformitate cu Decizia UE nr. 1442/2017.

Reducerea emisiilor de NO_x la grupul energetic nr. 7, s-a realizat pe baza unui contract „la cheie”, prin implementarea de măsuri secundare care constau în montarea de:

- instalație de reducere selectivă non-catalitică (SNCR);
- sisteme avansate de monitorizare și control în vederea optimizării arderii în cazan.

Instalația de reducere emisii NO_x selectivă non-catalitică (SNCR), s-a montat în incinta S.E. Ișalnița în zona spate cazane și în incinta salii cazanelor, după cum urmează:

- instalația de preparare și stocare soluție de uree amplasată lângă clădirea stației de șlam dens.

- stație aer de lucru și comandă și vas de stocare, amplasată în zona stației de preparare soluție de uree;

- modulele pentru distribuție soluție uree 40% amplasate pe cota +18m (în zonă închisă).

Soluția tehnică de reducere non-catalitică implică utilizarea de uree solidă ca reactiv. Ureea granulată este procurată de beneficiar în saci de 600 kg (big bags).

Instalația SNCR cuprinde:

◆ stație închisă de depozitare saci cu uree și preparare soluție de uree prevăzută cu:

- rampă și instalație de descarcare saci cu uree
- spațiu de depozitare pentru saci cu uree;
- sistem de preparare soluție de uree (agent de reducere NO_x);
- pompe de transvazare a agentului de reducere NO_x în rezervorul de stocare.

◆ instalație de stocare și transport agent de reducere NO_x, compusă din:

- rezervor de stocare agent de reducere NO_x cu capacitatea de 100 mc;
- pompe submersibile pentru transportul agentului de reducere NO_x de la rezervorul de stocare la modulele de amestec și distribuție;
- conducte și instrumentație pentru linia de circulație.

◆ instalație de producere, tratare și stocare aer comprimat (stație), dotată cu un compresor de aer care să asigure, debitul necesar funcționării instalațiilor oferite, prevăzută cu rezervor de stocare și sistem de uscare și tratare aer comprimat.

◆ instalații electrice pentru alimentare cu energie electrică, sisteme de măsură și protecții, software etc.

◆ dulapuri de amestec și dozare, amplasate în proximitatea cazanului, în încălț construită din pereți panel

◆ sistem de distribuție și injecție, organizat pe etaje;

◆ o stație de pompe booster, care va asigura nivelul de presiune necesar pentru apei de diluție la modulele de amestec și dozare;

◆ sistem de comandă și reglare pentru instalația SNCR;

◆ sistem de monitorizare și control al arderii în cazan în vederea optimizării;

◆ sisteme de racordare cu cazanul pentru cele doua instalatii mentionate (SNCR si monitorizare si control ardere) - modificare pereți membrana vaporizator, sistem etanșare, susțineri, izolații etc;

◆ izolații si protecții termice;

◆ instalație de măsurare continuă a pierderilor de NH₃ în gazele de ardere.

8.2.2. Activități conexe

Zgura și cenușa.

În urma arderii cărbunelui în focarul cazanelor rezultă o cantitate mare de zgură și cenușă, care este transportată la depozitul de șlam dens mal drept - în camăsuirea depozitului. Din cantitatea totală de cenușă introdusă cu combustibilul în focar, aproximativ 10-20% se separă în focarul cazanului (sub forma de zgură și cenușă) și cade în palnia focarului, de unde este evacuată sub formă solidă cu ajutorul transportorului cu racleti (Kratzer).

Din anul 2010, SE Isalnita folosește sistemul de evacuare și depozitare a zgurii și cenușii prin tehnologia fluidului dens autoîntăritor.

Evacuarea amestecului de șlam dens până la depozit se face prin pompare, prin intermediul unor conducte supraterane.

Tehnologia constă în amestecarea continuă a reziduurilor arderii, respectiv a cenușii uscate de la electrofiltre, a zgurii umezite de la Kratzer și a șlamului de gips de la instalațiile desulfurare cu apă uzată, prin circulație hidraulică intensă, în raport solid/lichid de 1/1, prin care, în urma reacțiilor chimice ce au loc între componentele cenușii și apă, rezultă noi compuși insolubili, ce duc la întărirea (consolidarea) șlamului dens omogen la locul de depunere, rezultând o rocă de cenușă în toată masa depozitului.

Cenușa fină ajunge la silozul de cenușă aferent stației de șlam dens. În același buncăr este colectată cenușa de la pâlniile tiraj transversal (pentru care s-a prevăzut o pompă de transport pneumatic), pâlniile tiraj drum 2 (pentru care există o linie de transport cu trei pompe pneumatice) și pâlniile PAR și cicloane, la care s-a păstrat sistemul existent de transport pneumatic. Cenușa preluată de la mecanofiltru este transportată la buncărul aferent cazanului.

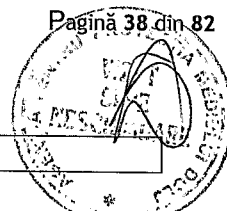
Pentru fiecare din cele 4 cazane, sistemul de transport al cenușii este alcătuit din :

- pompa de transport cenușă pâlnie tiraj transversal, cu rezervor tampon inclus, respectiv o conductă Dn-80 până la buncărul de cenușă aferent cazanului
- sistem de trei pompe înseriate pentru transportul cenușii de la pâlniile tiraj drum 2, respectiv a conductă Dn-80 care debitează cenușă în conductă descrisă mai sus
- două pompe de transport cenușă grosieră, care preiau cenușă din buncărul aferent cazanului, și câte două circuite Dn100 pentru fiecare pompă (unul spre stația de șlam dens și unul spre silozul de expediție cenușă grosieră)
- sistem de patru pompe înseriate pentru transportul cenușii de la electrofiltru, care preiau cenușă din cele patru divertere de pe rigole, și câte două circuite Dn-150 pentru fiecare pompă (unul spre stația de șlam dens și unul spre silozul de expediție cenușă fină).

Instalații de preparare șlam dens

Prepararea șlamului dens se face în patru mixere hidraulice cu capacitatea de 120 mc/h, fiecare - dintre care două mixere au capacitatea de evacuare mai mică (1/2 din capacitatea nominală). Mixerele și liniile de pompare aferente acestora preiau și debitele de subprodus de desulfurare de la instalațiile de desulfurare a gazelor arse .

Linia de preparare șlam dens este compusă dintr-un recipient de amestec (mixer hidraulic), un dispozitiv de dozare cenușă și două pompe de recirculare. Dozatorul controlează debitul de cenușă uscată preluată din siloz.



Una din pompe, pompa de recirculare cap mixer, recircula amestecul de apa si cenusa din partea inferioara a recipientului in capul mixer, a doua pompa realizand recircularea in corpul recipientului din partea inferioara in cea superioara pentru omogenizare.

Din conducta de refulare a pompei de recirculare tanc mixer se realizeaza si aspiratia pompei (grupului de pompe inseriate) de transport slam dens la depozitul de zgura si cenusa. Apa folosita la prepararea şlamului dens este apa conţinută în şlamul de zgura şi/sau in şlamul de subprodus de desulfurare, respectiv apa brută ca debit de completare (si de rezerva) in caz de urgență sau avarie.

Debitul de apa de preparare se obtine in mod normal prin apa continuta in slamul de zgura si in slamul de subprodus desulfurare. Debitul este controlat de calculatorul de proces al instalatiei , odata cu debitele de cenusa si zgura introduse in mixer. Şlamul dens este recirculat în instalația de preparare şlam dens până la atingerea parametrilor nominali (densitate, temperatura). Raportul de amestec cenuşa - apa este de 1:1.

Dupa uniformizare, omogenizare și atingerea parametrilor nominali, şlamul dens este pompat pe conducta la depozitul de zgură și cenușă. Procesul de realizare a slamului dens si de pompare a acestuia la depozit este continuu. Liniile principale sunt capabile sa produca 228 m³/h de slam cu subprodus de desulfurare, iar liniile secundare 114 m³/h .Aceste debite sint corespunzatoare regimului nominal al cazanelor.

Instalații de pompare şlam dens

Pentru instalatia de pompare a slamului dens la depozit s-au prevazut patru grupe de pompe centrifuge pentru slam (doua grupe pentru liniile de 228 m³/h si doua grupe pentru liniile de 114 m³/h.

Datorita distanței (cca.4500 m) și a diferenței de înalțimi geodezice a depozitului (cca.45 m), se utilizeaza solutie de pompare cu pompe centrifuge în trei trepte, rezistente la slam, concepute pentru aplicatii de acest tip (transport fluide dense bifazice abrazive).

Pompele sunt conectate la conductele de alimentare și la cele de evacuare-transport prin intermediul unor tronsoane interschimbabile de conducte - configurația putând fi schimbata foarte ușor.

Pentru situatii de urgenta si pentru spalarea conductelor au fost prevazute doua pompe de spalare de avarie, ce asigura un debit si presiune corespunzatoare, alimentate cu apa bruta , pentru intreaa statie de slam dens.

O pompă de spalare asigura spălarea oricarei conducte. Pentru etanșarea pompelor de transport şlam dens și a celorlalte pompe din componența instalatiei se vor instala 3 grupe de pompe de etanșare (1 in funcțiune 1 în rezerva) pentru apa.

Controlul intregii instalatii este realizat dintr-o camera de comanda integrata in cladirea instalatiei de slam dens, putindu-se opta pentru transmisia de date (informatii sau comenzi) la si de la camera de comanda a centralei.

Conductele de transport şlam dens la camasiurirea depozitului slam dens mal drept

Pentru transportul şlamului dens la depozit sunt prevăzute 6 conducte cu dimensiunile 4 Ø 219x10 si 2 Ø 168x8 care utilizează același traseu al estacadei de zgură si cenușă.

De la limita incintei SE Isalnița, cele 6 conducte pentru transportul şlamului dens se ramifică. Astfel spre depozitul de zgură și cenușă mal drept Jiu pleaca 2 conducte Ø 219x10 și 1 conductă Ø 168x8 mm, pozate pe estacada existentă si spre depozitul de zgură și cenușă mal stâng Jiu pleaca 2 conducte Ø 219 x 10 și 1 conductă Ø 168 x 8 mm, pozate pe estacada existentă. In urma închiderii depozitului de zgură și cenușă mal stâng, capetele conductelor de recirculare de la intrarea în depozit se vor taia, astupa cu saci umpluți cu beton uscat pe o lungime de cca 5 m, iar capatul liber al conductelor se va blinda prin sudură pe toată circumferința cu o tablă groasă de 10 mm (TG10).

Depozitele de slam dens, in procedura de inchidere si monitorizare post inchidere care apartin centralei S.E. Işalniţa au amplasamente diferite:

- depozitul de zgură și cenușă „ mal stang ” Jiu;
- depozitul de zgură și cenușă „ mal drept ” Jiu;

a) **Depozitul de slam dens mal stâng** este de tip „ depozit de șes ”, amplasat la o distanță de cca. 2,5 km amonte de centrală, pe o suprafață de 155 ha (la bază), în bucla abandonată a Jiului.

Elementele de retenție ale depozitului de zgură și cenușă sunt formate din diguri de bază de contur și de compartimentare, diguri de supraînălțare de contur și compartimentare. Inițial depozitul a fost împărțit în 3 compartimente, iar de la cota 114,00 mdMB, datorită micșorării suprafeței, s-a trecut la exploatarea cu 2 compartimente.

Depozitul de slam dens mal stang este echipat in prezent cu următoarele:

- trei conducte transport șlam dens;
- puturi piezometrice și borne de vizare amplasate pe digurile de contur și borne de vizare amplasate în exteriorul depozitului;
- în jurul depozitului pe laturile Nși V este prevăzut un canal de colectare a eventualelor ape de infiltrație și a apelor de ploaie de pe versanții depozitului, canal care subtraversează canalele de aducțiune și deversează în râul Jiu..

Situația depozitului la ora actuala:

-compartimentele 1 si 2 supraînălțate la cota 125,50 mdMB-cota de depunere șlam 125,50 mdMB (pline în proporție de 100%) si sunt placate integral cu pământ.

In prezent, nu se mai deverseaza slam dens - s-au executat lucrarile de inchidere si va fi monitorizat conform legislatiei de mediu in vigoare (Proces verbal de receptie la inchidere nr. 1247/18.01.2024);

b) **Depozitul de slam dens mal drept** este de tip „ depozit de șes ” și este amplasat pe malul drept al râului Jiu, la o distanță de cca. 2 km amonte de centrală. Depozitul ocupă o suprafață de 174 ha la bază. Ocuparea suprafeței depozitului s-a făcut în trei etape: etapa inițială plus 2 extinderi succesive.

Elementele de retenție ale depozitului de zgură și cenușă sunt formate din diguri de bază de contur și de compartimentare și diguri de supraînălțare de contur și compartimentare. Inițial depozitul a fost împărțit în 3 compartimente, iar de la cota 117,0 mdMB, datorită micșorării suprafeței, s-a trecut la exploatarea cu 2 compartimente.

Depozitul de slam den smal drept este echipat în prezent cu următoarele:

- două conducte transport șlam dens cu Dn 150 respectiv Dn125 de la centrala pana la depozit;
- puturi piezometrice și borne de vizare amplasate pe digurile de contur și borne de vizare amplasate în exteriorul depozitului;
- în jurul depozitului este prevăzut un canal de colectare a eventualelor ape de infiltrație si a apelor de ploaie de pe versantii depozitului, canal care deverseaza in raul Jiu, aval de depozit.

Situația depozitului la ora actuală:

Depozitul mal drept este in curs de inchidere la cota 125,50 mdMB si monitorizare post inchidere, iar depozitarea slamului dens se realizeaza in camasiurea depozitului între cotele 86,00 - 91,50 mdMB;

La ora actuală capacitatea maxima de stocare a intregului depozit este de 26 200 000 mc, iar capacitatea de stocare ramasa in depozitul de slam dens (în cămășuire) este de 900 000 mc. (respectiv 1215000 t).

Instalații de automatizare



Supravegherea parametrilor principali care privesc întreaga centrală, precum și comanda și controlul instalațiilor electrice ale serviciilor interne, se realizează din camera de comandă centrală.

Sistemele de protecție ale grupurilor au fost concepute astfel încât să satisfacă cel puțin următoarele condiții:

- să asigure realizarea funcțiilor specifice în cursul funcționării grupului;
- să permită realizarea programelor de pornire și oprire și să îndeplinească funcțiile proprii care îi revin în cadrul acestor programe;
- să fie realizat și să funcționeze în concordanță cu bucele de reglare existente;
- să fie integrat în ansamblul sistemelor de protecție ale grupului.

8.2.3. Alte condiții de funcționare decât cele normale

Condițiile de funcționare altele decât cele normale și măsurile prevăzute pentru aceste situații sunt:

• În cazul apariției unei avarii, defectiuni, operatorul aplică măsurile stabilite în Planul de prevenire și combatere a poluarilor accidentale și legislația de mediu în vigoare;

• În cazul unei avarii la instalațiile de depoluare operatorul trebuie să oprească activitatea imediat ce este posibil până ce se poate restabili funcționarea normală, deoarece în această perioadă concentrațiile de emisii în aer și apă uzată pot depăși VLE.

• În cazul funcționării necorespunzătoare sau a apariției defectiunilor în funcționarea echipamentelor de depoluare, operatorul activității are următoarele obligații în conformitate cu legea 278/2013, art.37, alin. (2),(3),(4):

a) să reducă sau să sisteze funcționarea IMA, dacă revenirea la funcționarea normală nu este posibilă în 24 ore, fie să exploateze instalația folosind combustibili mai puțin poluanți;

b) să informeze autoritățile competente de protecția mediului în termen de 48 ore de la momentul funcționării necorespunzătoare sau al defectării echipamentelor de depoluare;

c) să ia toate măsurile necesare (exploatare corespunzătoare a instalației de desulfurare, asigurare regulată a mentenanței instalației) ca durata cumulată de funcționare fără echipament de reducere a emisiilor să nu depășească 120 ore pe parcursul oricărei perioade de 12 luni.

Condiții pornire/oprire

Timpii necesari de pornire.

Pornirea din stare rece a blocului (cu toate rezervoarele golite) durează aproximativ 8 ore din care :

- 1h 30 min pornirea cazanului
- 1h 30 min încălzirea conductelor de abur IP , MP-IT și MP-MT
- 3h 30 min pornirea turbinei
- 1h 30 min umplere circuite cu apă și încălzire apă degazor

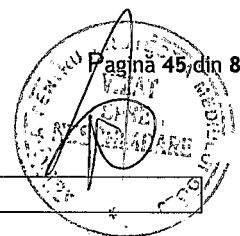
8.3. Tehnici aplicate de societate pentru conformare cu cerintele BAT pentru activitate IMA 1- Bloc energetic nr. 7

Cerința caracteristică BREF/BAT- instalații mari de ardere	Descriere	Comentarii privind conformarea cu BAT la SE Ișalnița
TEHNICI GENERALE		
<p>Sistem de management de mediu (EMS) Decizia nr. 1442/2017 (Decizia UE 2021/2326), Secțiunea 1.1, BAT 1, BAT 9 și BAT 10</p>	<p>Sistemul de management de mediu (EMS) are caracteristicile următoare: i. angajamentul conducerii, inclusiv al conducerii superioare; ii. definirea de către conducere a unei politici de mediu care include îmbunătățirea continuă a performanței de mediu a instalației; iii. planificarea și stabilirea procedurilor necesare, stabilirea obiectivelor și a țintelor, în corelare cu planificarea financiară și cu investițiile; iv. punerea în aplicare a procedurilor; v. verificarea performanței și luarea de măsuri de remediere; vi. revizuirea de către conducerea superioară a EMS și a conformității, a adecvării și a eficacității continue a acestuia; vii. urmărirea dezvoltării unor tehnologii mai curate; <i>Concret pentru acest sector, este important și să se aibă în vedere următoarele funcții ale EMS, descrise în BAT relevante, după caz:</i> x. programele de asigurare a calității/de control al calității pentru a asigura stabilirea și controlarea deplină a caracteristicilor tuturor combustibililor (a se vedea BAT 9); xi. un plan de gestionare pentru reducerea emisiilor în aer și/sau în apă în alte condiții de funcționare decât cele normale, inclusiv perioadele de pornire și de oprire (a se vedea BAT 10 și BAT 11).</p>	<p>SE Ișalnița deține următoarele certificate: Testarea cărbunelui pentru următorii parametri: PCN, umiditate, materii volatile, cenușă, carbon fixat, C, H, N, O, S, Br, Cl, F, metale și metaloizi (As, Cd, Co, Cr, Cu, Hg, Mn, Ni, Pb, Sb, Tl, V, Zn).</p> <p>Exista măsuri considerate relevante pentru apariția OTNOC care ar putea avea un impact asupra emisiilor în aer, apă și/sau sol, de exemplu: concepte de modele cu sarcină redusă pentru reducerea sarcinilor de pornire și de oprire minime în vederea asigurării unei producții stabile la turbinele cu abur; analizarea emisiilor produse ca urmare a OTNOC și a împrejurărilor aferente și punerea în aplicare a măsurilor de remediere, dacă este necesar.</p>
<p>Sistem de control avansat Decizia nr. 1442/2017 (Decizia UE 2021/2326), Secțiunea 1.3, BAT 6, pct.c, Secțiunea 1.4, BAT 12, pct. g și Secțiunea 8.1</p>	<p>Utilizarea unui sistem de control automat computerizat pentru a controla randamentul de ardere și a susține prevenirea și/sau reducerea emisiilor.</p>	<p>Conformare cu BAT 100% SE Ișalnița deține un sistem avansat de control automat al randamentului de ardere și efectuează monitorizări ale parametrilor cheie a procesului de producere energie electrică.</p>
<p>Optimizarea arderii Decizia nr. 1442/2017 (Decizia UE 2021/2326), Secțiunea 1.4, BAT 12, pct. a, Secțiunea 8.1</p>	<p>Efectuarea de măsurători pentru a maximiza randamentul de conversie a energiei, de exemplu, în cazan, totodată reducându-se emisiile (în special cele de CO). Aceasta se realizează printr-o combinație de tehnici, inclusiv o bună proiectare a echipamentelor de ardere, optimizarea temperaturii (de exemplu, amestecarea eficientă a combustibilului și a aerului de ardere) și a timpului de</p>	<p>Conformare cu BAT 100% Cazanele S CEO - Sucursala Electrocentrale Ișalnița utilizează în funcționare în procent de 95-98% carbune cu suport de gaze naturale în procent 2-5%.</p>

		ședere în zona de ardere, precum și prin utilizarea unui sistem avansat de control.	
Tehnici de creștere a eficienței energetice			
Optimizarea condițiilor în mediul de lucru Decizia nr. 1442/2017 (Decizia UE 2021/2326), Secțiunea 1.4, BAT 12, pct. b		Unitatea se exploatează la cel mai înalt nivel posibil de presiune și temperatura din mediul de lucru cu abur, ținând cont de constrângerile aferente, de exemplu, controlului emisiilor de NOX sau caracteristicilor energiei cerute.	Conformare cu BAT 100% Cazanele K7A, K7B sunt prevazute cu doua ventilatoare de aer, preincalzitoare de aer, 6 mori de carbune, 6 arzatoare de carbune cu NOx redus, situate in partea laterala, 4 arzatoare de gaze naturale si doua ventilatoare de gaze arse.
Reducerea la minim a consumului de energie Decizia nr. 1442/2017 (Decizia UE 2021/2326), Secțiunea 1.4, BAT 12, pct. d		Reducerea la minim a consumului intern de energie.	Conformare cu BAT 100% Reducerea la minim a consumului intern de energie se realizeaza prin reducerea consumului propriu tehnologic.
Coș de fum care funcționează în regim umed Decizia nr. 1442/2017 (Decizia UE 2021/2326), Secțiunea 1.4, BAT 12, pct. m și secțiunea 8.2		Proiectarea coșului pentru a permite condensarea vaporilor de apă din gazele de ardere saturate, evitând astfel folosirea unui dispozitiv de încălzire a gazelor de ardere după FGD umedă.	Conformare cu BAT 100% Coșul de fum "umed" este realizat dintr-un material plastic, special, ranforsat cu fibră de sticlă, de greutate redusă și rezistent la coroziune deoarece temperatura gazelor de ardere este mai mică decât temperatura punctului de rouă acidă. Coșul de fum este amplasat pe absorber și susținut de o structură metalică. Înălțimea totală de 120 m a fost determinată astfel încât să se asigure o dispersie adecvată a gazelor de ardere în atmosferă. Condensul rezultat de la acest coș de fum de tip umed fiind preluat prin intermediul unui sistem interior de colectare și introdus printr-o conductă în absorber.
Reducerea la minimum a pierderilor de căldură Decizia nr. 1442/2017 (Decizia UE 2021/2326), Secțiunea 1.4, BAT 12, pct. p		Reducerea la minimum a pierderilor de căldură reziduală, de exemplu, a celor care se produc prin zgură sau a celor care pot fi reduse prin izolarea surselor radiante.	Conformare cu BAT 100%
Tehnici de reducere a emisiilor atmosferice			
Arzătoare cu nivel redus de NOx Decizia nr. 1442/2017 (Decizia UE 2021/2326), Secțiunea 2.1.3, BAT 20, pct. b, c și Secțiunea 8.3		Tehnica se bazează pe principiile de reducere a temperaturilor de vârf ale flăcării; arzătoarele cazanelor sunt proiectate să întârzie dar să îmbunătățească arderea și să crească transferul de căldură (emisivitate crescută a flăcării). Amestecul aer/combustibil reduce disponibilitatea oxigenului și temperatura de vârf a flăcării, astfel încetinind conversia azotului din combustibil în NOX și formarea de NOX termic, menținându-se în același timp randamentul ridicat de ardere.	Conformare cu BAT 100% Cazanele K7A, K7B, sunt prevazute cu doua ventilatoare de aer, preincalzitoare de aer, 6 mori de carbune, 6 arzatoare de carbune cu NOx redus, situate in partea laterala, 4 arzatoare de gaze naturale si doua ventilatoare de gaze arse.

<p>Introducerea aerului în trepte Decizia nr. 1442/2017 (Decizia UE 2021/2326), Secțiunea 2.1.3, BAT 20, pct. b și Secțiunea 8.3</p>	<p>Constituirea mai multor zone de ardere în camera de ardere, cu conținut diferit de oxigen pentru reducerea emisiilor de NOX și asigurarea arderii optimizate. Tehnica presupune constituirea unei zone de ardere primare și a unei a doua zone de reardere (care funcționează cu aer în exces) pentru a îmbunătăți arderea.</p>	<p>Conformare cu BAT 100% Circuitul de aer este prevăzut cu reglarea presiunii, reglare care lucrează asupra paletilor reglabili ai ventilatoarelor de aer și care are rolul de a menține presiunea constantă în fața clapetelor de reglare debit. Valoarea de referință a presiunii aerului de ardere este variabilă în funcție de sarcina cazanului.</p>
<p>Introducerea combustibilului în trepte Decizia nr. 1442/2017 (Decizia UE 2021/2326), Secțiunea 2.1.3, BAT 20, pct. b și Secțiunea 8.3</p>	<p>Tehnica se bazează pe reducerea temperaturii flăcării sau a punctelor fierbinți localizate prin constituirea mai multor zone de ardere în camera de ardere, cu diferite niveluri de injectare a combustibilului și a aerului.</p>	<p>Conformare cu BAT 100% Prepararea carbunelui de face cu 6 mori tip ventilator MV50, alimentate cu benzi REDLLER cu viteza variabilă și posibilitatea de reglare a grosimii stratului de carbune, în funcție de sarcina cazanului.</p>
<p>Reducerea selectivă necatalitică (SNCR) Decizia nr. 1442/2017 (Decizia UE 2021/2326), Secțiunea 2.1.3, BAT 20, pct. c și Secțiunea 8.3</p>	<p>Reducerea selectivă a oxizilor de azot cu uree. Tehnica se bazează pe reducerea NOX la azot prin reacție cu uree la o temperatură ridicată. Intervalul temperaturii de lucru se menține între 800 °C și 1 000 °C pentru o reacție optimă.</p>	<p>Conformare cu BAT 100% Există o instalație de reducere a emisiilor de NOX (SNCR) la blocul energetic nr. 7 S.E. Ișalnița. Instalația de reducere emisii NO_x selectivă non-catalitică (SNCR), s-a montat în incinta S.E. Ișalnița în zona spate cazane și în incinta salii cazanelor, după cum urmează: - instalația de preparare și stocare soluție de uree. - stație aer de lucru și comanda și vas de stocare; - modulele pentru distribuție soluție uree 40%. Soluția tehnică de reducere non-catalitică implică utilizarea de uree solidă ca reactiv.</p>
<p>Desulfurarea umedă a gazelor de ardere (FGD de tip umed) Decizia nr. 1442/2017 (Decizia UE 2021/2326), Secțiunea 2.1.4, BAT 21, pct. f și Secțiunea 8.4</p>	<p>O tehnică prin care oxizii de sulf sunt eliminați din gazele de ardere prin diferite procese care implică, în general, un adsorbant alcalin (pulbere de calcar) pentru captarea SO₂ în stare gazoasă și transformarea acestuia în stare solidă. În procesul de epurare umedă, compușii gazoși se dizolvă într-un lichid corespunzător (apă sau soluție alcalină).</p>	<p>Conformare cu BAT 100% Instalația de desulfurare a gazelor de ardere este formată din următoarele instalații componente: A. Instalația de evacuare a gazelor de ardere (conține: traseu de canale metalice, ventilator de gaze de ardere, coș de fum "umed"); B. Instalația de absorbție a SO₂ propriu-zisă; C. Instalația de depozitare și preparare a absorbantului, suspensia de calcar; D. Instalația de evacuare a slamului de gips rezultat din procesul de absorbție a SO₂.</p>
<p>Filtru electrostatic (ESP) Decizia nr. 1442/2017 (Decizia UE 2021/2326), Secțiunea</p>	<p>Filtrele electrostatice acționează astfel încât particulele sunt încărcate și separate sub influența unui câmp electric.</p>	<p>Conformare cu BAT 100% Instalația de desprafuire electrică este formată din două electrofiltre</p>

2.1.5, BAT 22, pct. a și Secțiunea 8.5	Precipitatorii electrostatici sunt capabili să funcționeze într-o varietate mare de condiții. Eficiența reducerii depinde de numărul de câmpuri.	care deservesc fiecare un corp de cazan. Datele tehnice de proiect ale electrofiltrului sunt: <ul style="list-style-type: none"> ▪ tip electrofiltru: orizontal-uscăt ▪ debitul de gaze de ardere la sarcina a cazanului de 510 t/h: 453 m³/s; 285 N m³/s; ▪ depresiune: 1716 - 1765 Pa ▪ temperatura gazelor de ardere 161°C ▪ continut de cenusa in gazele de ardere brute: 51 g/ N m³ umed ▪ numar de campuri: 3 ▪ numar de zone pe un electrofiltru 6 ▪ distanta dintre electrozii de acelasi semn: 400 mm ▪ alimentarea electrica: camp 1 - 2 ▪ 2 AIT 100/1800kV/mA/camp camp 3 ▪ 2 AIT 100/ 1200kV/mA/camp
Reducerea zgomotului		
Măsurile operaționale Decizia nr. 1442/2017 (Decizia UE 2021/2326), Secțiunea 1.7, BAT 17, pct. a	Printre acestea se numără: <ul style="list-style-type: none"> - îmbunătățirea inspecției și a întreținerii echipamentelor - închiderea ușilor și a ferestrelor din zonele închise, dacă este posibil - exploatarea echipamentului de către personal cu experiență - evitarea activităților generatoare de zgomot în timpul nopții, dacă este posibil. 	Conformare cu BAT 100%
Echipamente de control al zgomotului Decizia nr. 1442/2017 (Decizia UE 2021/2326), Secțiunea 1.7, BAT 17, pct. d	Aici se includ: <ul style="list-style-type: none"> - izolarea echipamentelor; - amplasarea în spații închise a echipamentelor care produc zgomot; - izolarea fonică a clădirilor. 	Conformare cu BAT 100%
Monitorizare		
Determinarea randamentului electric și/sau a consumului total de combustibil Decizia nr. 1442/2017 (Decizia UE 2021/2326), Secțiunea 1.2, BAT 2	Efectuarea unui test de performanță la sarcină maximă conform standardelor EN, după fiecare modificare care ar putea afecta în mod semnificativ randamentul electric net și/sau consumul total net de combustibil.	Conformare cu BAT 100% Dupa punerea in functiune a instalatiei de denoxare la blocului energetic nr. 7 s-au facut teste de performanta la sarcina minima, medie si maxima.
Monitorizarea parametrilor-cheie de proces Decizia nr. 1442/2017 (Decizia UE 2021/2326), Secțiunea 1.2, BAT 3	Monitorizarea parametrilor debit, conținut de oxigen, temperatura, umiditatea și presiune din gazele de ardere	Conformare cu BAT 100% In camera cenntrala de comanda sunt monitorizati permanent toti parametrii de functionare ai blocului energetic nr.7.



<p>Monitorizarea emisiilor de poluanți în atmosferă Decizia nr. 1442/2017 (Decizia UE 2021/2326), Secțiunea 1.2, BAT 4</p>	<p>În cazul arderii de combustibil solid (cărbunele) se recomandă monitorizarea în gazele de ardere a următorilor poluanți: NH₃, NO_x, CO, SO₂, cloruri gazoase exprimate ca HCl, HF, pulberi, metale și metaloizi, cu excepția mercurului (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn), Hg.</p>	<p>Conformare cu BAT 100% Sistemul de monitorizare implementat este tip CEMS. Monitorizarea se realizează cu următoarea frecvență: NO_x, CO, SO₂, NH₃ și PM-permanent HCl, HF, și metale și metaloizi, cu excepția mercurului (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn) - o dată/an Hg - de două ori/an</p>
<p>Utilizarea sistemelor de reducere a emisiilor în atmosferă Decizia nr. 1442/2017 (Decizia UE 2021/2326), Secțiunea 1.3, BAT 8</p>	<p>Pentru a preveni sau a reduce emisiile în aer în condiții normale de funcționare, BAT constă în asigurarea utilizării sistemelor de reducere a emisiilor la capacitatea și disponibilitatea optimă, prin proiectare, exploatare și întreținere adecvată.</p>	<p>Conformare cu BAT 100% La SE Isalnita pentru a preveni sau a reduce emisiile în aer exista electrofiltre cu trei campuri, instalatie de desulfurare cu procedeu umed si o instalatie de reducere a emisiilor NOx (SNCR).</p>
Alte condiții de funcționare decât cele normale		
<p>Monitorizarea emisiilor în aer în timpul OTNOC Decizia nr. 1442/2017 (Decizia UE 2021/2326), Secțiunea 1.3, BAT 11</p>	<p>Monitorizarea se poate efectua prin măsurarea directă a emisiilor sau prin monitorizarea parametrilor surogat, dacă aceasta se dovedește a fi de o calitate științifică echivalentă sau mai bună decât măsurarea directă a emisiilor.</p>	<p>Conformare cu BAT 100% Emisiile în aer în condiții anormale de funcționare OTNOC (porniri, opririle, întreruperi momentane) se calculează prin metoda de calcul EMPOL.</p>

9. INSTALAȚII PENTRU EVACUAREA, REȚINEREA, DISPERSIA POLUANȚILOR ÎN MEDIU

9.1. Emisii în atmosferă

9.1.1. Emisii dirijate

◆ IMA 1-Bloc energetic nr. 7

Activitatea ED	Denumire coș	Înălțime (m)	Diametrul la bază (m)	Diametrul la vârf (m)	Poluant	Echipament depoluare recomandat BAT	Echipament reținere/depoluare/dispersie SE Isalnita	Eficiență (%)	(Stereo)	(Stereo)	Observații
1.1 Instalație mare de ardere IMA 1	Coș desulfurare bloc 7	120	6,5	6,5	NO _x ; SO _x , CO, pulberi; HCl, HFl, Hg, NH ₃ , CO ₂	<ul style="list-style-type: none"> Arzatoare cu NO_x redus Sistem avansat de control al arderii Arderea în trepte Recircularea gazelor de ardere Instalație SNCR pentru reducere emisii de NO_x Instalație de desulfurare umedă a gazelor FGD Electrofiltre 	<ul style="list-style-type: none"> Arzatoare cu NO_x redus Sistem avansat de control al arderii Arderea în trepte Recircularea gazelor de ardere Instalație SNCR pentru reducere emisii de NO_x Instalație de desulfurare umedă a gazelor FGD Electrofiltre 	-	321468	397906	Coș evacuare desulfurare pentru bloc energetic nr.7; coș de fum nou, de tip umed; Temperatura gaze 170°C
	Coș nr.2	206	32,7	9,3	-	-	-	-	321248	397949	Utilizat în caz de defecțiuni tehnice/avarii a instalației de desulfurare Este vechiul coș de fum. Temperatura gaze 170°C.

◆Cazan de radiatie CR30

Nr. Crt.	Sursa	Capacitate instalatie	Caracteristici coș			
			H (m) de la sol	Diametrul (m)	X (Stereo 70)	Y (Stereo 70)
1	Coș de fum metalic CR30	28 MWt Debit 30t/h	20	1,4	397974	321578

9.1.2. Emisii difuze

Nu este cazul.

9.1.3. Este obligatoriu să nu existe alte emisii în aer, semnificative pentru mediu, cu excepția celor reglementate prin prezenta autorizație.

9.1.4. Operatorul are obligația de a lua toate măsurile care se impun în vederea limitării emisiilor de poluanți în atmosferă, inclusiv prin colectarea și dirijarea emisiilor fugitive și utilizarea unor echipamente de reținere a poluanților la sursă, după caz.

9.1.5. Operatorul este obligat să întrețină echipamentele de reținere, evacuare și dispersie a poluanților în stare optimă de funcționare.

9.1.6. Este interzisă evacuarea gazelor reziduale fără reținere și sau/dispersie.

9.1.7. În cazul funcționării necorespunzătoare sau a defectării echipamentelor de reducere a emisiilor, operatorul are următoarele obligații:

- să sisteze funcționarea instalației/părții din instalație la care a survenit defecțiunea în cel mai scurt timp posibil din punct de vedere tehnologic;
- să notifice în cel mai scurt timp: APM Dolj și GNM - Comisariatul Județean Dolj, în legătură cu defecțiunea, durata acesteia, modul de remediere și data prevăzută pentru repunerea în funcțiune a instalației/ echipamentului de depoluare, perioada în care s-a funcționat fără sistem de depoluare;
- să reia activitatea în instalația la care s-a produs defecțiunea, numai după remedierea acesteia.

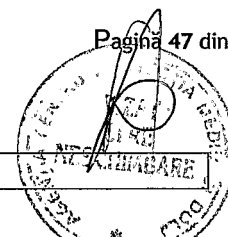
9.1.8. Se vor menține înregistrări referitoare la situații de funcționare altele decât cele normale a instalațiilor de depoluare /evacuare a poluanților (sistem de depoluare defect, descriere defecțiune, data defectării, timp de funcționare fără instalație de depoluare, data repunerii în funcțiune, etc.).

9.2. Emisii în apă

9.2.1. Surse de ape uzate

▪ *Apele uzate menajere* - de la grupurile sanitare și spațiile sociale amenajate pentru personal sunt colectate de o rețea interioară subterană din tuburi de beton cu Dn 200 mm și conduse la stația de pompe ape uzate menajere și apoi la stația de epurare. Stația de pompe este de tip cheson echipată cu (1+1) electropompe Lotru 125 cu $Q=180\text{m}^3/\text{h}$ și $H=50\text{mca}$; apa epurată este evacuată printr-o conductă de PVC în rețeaua de canalizare pluvială.

▪ *Apele pluviale* de pe platforma SE Isalnita, (canalizarea pluvială care preia și un debit redus de apă industrială (tehnologică) provenită de la racirea unor echipamente auxiliare, apa de la racirea pompelor de vid) - sunt colectate de o rețea subterană din tuburi de beton Dn 200-800 mm; prin intermediul unui colector Dn 1000 mm, apa pluvială este condusă la canalul de evacuare apă industrială, înainte de evacuarea în raul Jiu, aval de incinta S CEO - Sucursala Electrocentrale Isalnita; colectorul este dimensionat pentru debitul maxim de $2\text{m}^3/\text{s}$;



▪ **Apele tehnologice** - sunt evacuate la raul Jiu - se realizeaza prin canalul de evacuare apa industriala, care este un canal deschis trapezoidal, placat cu dale de beton armat in incinta S CEO - Sucursala Electrocentrale Isalnita si neplacat pana la raul Jiu, cu o capacitate maxima de 33,73 m³/h.

9.2.2. Debite de evacuare ape uzate autorizate

Debitele prevăzute în Autorizația de Gospodărire nr. 86R/02.08.2023- eliberată de Administrația Națională Apele Române-ABA JIU, sunt următoarele:

Categoria apei	Receptori autorizati	Volum total evacuat (m ³)			Q orar maxim (l/s)
		Zilnic		Anual mediu (mii mc)	
		maxim	mediu		
Menajere	Râul Jiu prin rețeaua de canalizare pluviala	86,63	57,75	21,1	1,02
Ape tehnologice (de răcire) de la pompele de vid	Râul Jiu prin rețeaua de canalizare pluviala (X= 97671; Y=322203)	785,86	748,44	44,91	9,28
Ape uzate tehnologice lde la stația de tratare chimica a apei	Depozitele de zgura si cenușa	3946,32	3758,4	1371,8	46,59
Ape tehnologice care nu necesita epurare circuit mixt	Râul Jiu prin canalul de evacuare apa industriala	432000	270000	98550	5000
Ape tehnologice care nu necesita epurare circuit deschis		980640	612900	223708,5	11350
Ape pluviale din incinta centralei	Râul Jiu (prin canalul de evacuare apa industriala)	Qp=278,46 l/s			

9.2.3. Pretratare -nu este cazul.

9.2.4. Tratate

▪ **Instalație de neutralizare** - neutralizarea apelor uzate provenite de la regenerarea și spălarea filtrelor onice din stația de demineralizare se face într-un bazin căptușit anticoroziv alcătuit din 2 compartimente, cu V bazin=500 mc;

Apele neutralizate, apoi sunt introduse în circuitul de transport slam dens;

Capacitatea de tratare este de cca.. 2x7,5 mc/h.

▪ **Stația de epurare ape menajere, tip COMPACT WW 250;** Stația de epurare are un debit maxim zilnic de 250 mc/zi și încărcătura zilnica medie de 72 kg CBO₅/zi.

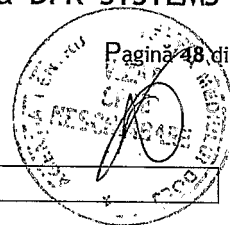
Stația de epurare este conceputa dintr-o linie de epurare constituita din etapele de epurare mecanica, epurare biologica (tratate secundara), decantarea apei, concentrarea și depozitarea nămolului în saci; stația de epurare este compacta și folosește tehnologia DFR SYSTEMS tip

Adresa: Str. Petru Rareș, nr. 1, Craiova, cod 200349

Tel.: +0351428038

e-mail: office@apmdj.anpm.ro

website: http://apmdj.anpm.ro



COMPACT VVW 250 cu biofiim fixat pe suport artificial mobil "SAU", care nu necesita reactivi chimici si are un consum energetic redus;

Treapta de epurare mecanica

Consta in sitarea, separarea grăsimilor si omogenizarea apelor uzate; la intrarea apelor in ștație se afla un grătar automat cu snec care are rolul de a retine particulele cu dimensiuni mai mari de 2 mm; debitul maxim orar care poate fi trecut prin grătar este de 100mc/h; după sitare ajung la bazinul de egalizare din beton, cu un volum de 130 mc, constituit din separator de grasimi si bazin de amestecare - omogenizare cu mixer submersibil;

Treapta de epurare biologica Modulul biologic este constituit din reactoarele de biodegradare care lucreaza in 4 tn

- 2 trepte pentru tratare aeroba (nitrificare);
- o treapta pentru tratarea anaeroba (denitrificare) prevăzuta cu mixer submersibil;
- o treapta finala de decantare mecanica cu decantor lamelar

Aerul necesar proceselor aerobe este asigurat de o suflanta.

Apa biodegradata curge in treapta de limpezire unde solidele in suspensie sedimenteaza gravitațional intr-un decantor lameiar. Apa epurata este evacuata continuu, în sistemul de canalizare, CU un debit de 250 mc/zi.

Treapta de deshidratare nămol

Nămolul colectat de pe fundul decantorului este pompat in instalația de deshidratare nămol, care este constituita dintr-un hidrociclon cu sistem de distribuție în sași, prevăzut cu 2 duze; nămolurile rezultate de la epurarea apelor uzate menajere se depoziteaza pe o platforma special amenajata pentru deseurile menajere; nămolul este complet mineralizat putand fi folosit ca ingrasamant in agricultura.

9.2.5. Nu este permisă evacuarea nici unei substanțe sau materii care poluează mediul în apele de suprafață sau canalele de scurgere a apei pluviale de pe amplasament sau din afara acestuia.

9.2.6. Operatorul trebuie să ia toate măsurile necesare pentru a preveni și minimiza emisiile în apă, în special prin structurile subterane.

9.3. Emisii in sol, ape subterane

9.3.1. Surse posibile de poluare

9.3.2. Măsuri pentru eliminarea/minimizarea emisiilor pe sol, ape subterane:

Operatorul are obligația aplicării următoarelor măsuri:

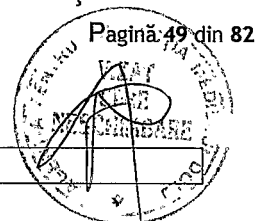
- verificarea periodică a integrității instalațiilor și echipamentelor aferente obiectivului;
- stabilirea unui program de revizii și reparații pentru instalațiile tehnologice ;
- depozitarea substanțelor chimice periculoase în recipiente/ rezervoare din materiale adecvate, rezistente la coroziunea specifică, pe suprafețe betonate, protejate anticoroziv;
- transferul substanțelor periculoase lichide de la recipientii de depozitare la instalații se va face prin rețele de conducte adecvate din punct de vedere al rezistenței la coroziunea specifică, etanșeității și a siguranței în exploatare;
- desfășurarea activității pe suprafețe betonate;
- manipularea de materiale, materii prime și auxiliare, deșeuri trebuie stocate în zone desemnate, protejate împotriva pierderilor prin scurgeri accidentale;
- se vor evita deversările accidentale de produse și deșeuri care pot polua solul și implicit migrarea poluanților în mediul geologic; în cazul în care se produc, se impune eliminarea deversărilor accidentale, prin îndepărtarea urmărilor acestora și restabilirea condițiilor anterioare producerii deversărilor;
- structurile subterane: rețeaua de canalizare și bazinele de stocare vor fi verificate periodic, iar lucrările de întreținere se vor planifica și efectua la timp;
- să asigure pe amplasamentul societății, în depozite/magazii o cantitate corespunzătoare de substanțe absorbante și substanțe de neutralizare, potrivite pentru controlul oricărei deversări accidentale de produse;
- să planifice și să realizeze, periodic, activitatea de revizii și reparații la elementele de construcții subterane, respectiv conducte, cămine și guri de vizitare etc., rigolele de colectare și scurgere a apelor pluviale vor fi menținute în perfectă stare de curățenie.

Adresa: Str. Petru Rareș, nr. 1, Craiova, cod 200349

Tel.: +0351428038

e-mail: office@apmdj.anpm.ro

website: <http://apmdj.anpm.ro>



9.4. Zgomot

Surse de zgomot: porniri/opriri instalatie;functionare instalatii; circulația autovehiculelor în incinta;reparații - întreținere;

În vederea reducerii zgomotului se vor lua următoarele măsuri:

- îmbunătățirea controlului și întreținerii echipamentelor;
- evitarea activităților generatoare de zgomot în timpul nopții;
- deplasarea autovehiculelor și a mijloacelor de manipulare se face numai pe căile de circulație marcate;
- utilizarea de mijloace de transport verificate din punct de vedere tehnic;
- limitarea vitezei de acces în incinta amplasamentului;
- se va asigura întreținerea corespunzătoare a echipamentelor pentru a preveni creșterea nivelului de zgomot ambiental;
- operatorul trebuie să folosească măsuri de bună practică pentru controlul zgomotului. Aceasta poate include o mentenanță adecvată a echipamentelor, a căror deteriorare poate conduce la creșterea zgomotului, o planificare adecvată a activității în cadrul societății, utilizarea echipamentelor cu nivel scăzut de zgomot;
- utilajele sunt amplasate în spații închise.

Instalatia de ardere este amplasata în zona industrială, la cca. 2 km de zona de locuinte.

10. CONCENTRAȚII DE POLUANȚI ADMISE LA EVACUAREA ÎN MEDIUL ÎNCONJURĂTOR, NIVEL DE ZGOMOT

10. CONCENTRAȚII DE POLUANȚI ADMISE LA EVACUAREA ÎN MEDIUL ÎNCONJURĂTOR, NIVEL DE ZGOMOT

10.1. AER

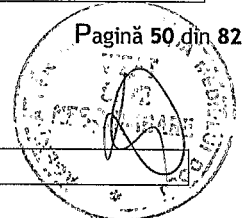
10.1.1. Nici o emisie în aer nu trebuie să depășească valoarea limită de emisie stabilită în prezenta autorizație.

10.1.2. Emisii din surse dirijate

În condiții normale de funcționare operatorul va respecta următoarele valori limită de emisie, stabilite pe baza valorilor de emisie asociate celor mai bune tehnici disponibile pentru instalații mari de ardere, caracteristicilor tehnice ale instalațiilor și condițiilor locale de mediu

♦**Nivelurile de emisii, care trebuie respectate pentru IMA 1 (Bloc energetic nr.7)- conform Deciziei UE 2021/2326 din 30 noiembrie 2021, sunt următoarele:**

Activitate IED	Denumire cos	Indicator de poluare	UM	VLE IMA 1 (bloc energetic nr. 7)		VLE BAT-AEL (medie zilnică)	VLE BAT-AEL (medie anuală)
				Medie zilnică	Medie anuală		
1.1	Coș desulfurare H=120 m, Ø=6,5 m mm	SO ₂	mg/Nm ³	25-205 ⁽¹⁾	10-130	25-165 ⁽¹⁾	10-130
		NO _x	mg/Nm ³	140-220 ⁽²⁾	<85-175 ⁽³⁾	140-165 ⁽²⁾	<85-150 ⁽³⁾
		Pulberi totale	mg/Nm ³	3-20 ⁽⁴⁾	2-12 ⁽⁵⁾	3-11 ⁽⁴⁾	2-10 ⁽⁵⁾
		CO	mg/Nm ³	-	<30-100	-	<30-100
		NH ₃	mg/Nm ³	-	<3-10	-	<3-10
		Hg	µg/Nm ³	-	<1-7	-	<1-7
		HCl	mg/Nm ³	-	1-7 ⁽⁶⁾	-	1-7 ⁽⁶⁾
HF	mg/Nm ³	-	<1-7 ⁽⁷⁾	-	<1-7 ⁽⁷⁾		



(1) În cazul altor instalații existente, puse în funcțiune cel târziu la 7 ianuarie 2014, limita superioară a intervalului BAT-AEL este de 205 mg/Nm³.

(2) Limita superioară a intervalului este de 220 mg/Nm³ pentru cazanele FBC puse în funcțiune cel târziu la 7 ianuarie 2014 și pentru cazanele PC pe lignit.

(3) Limita superioară a intervalului este de 175 mg/Nm³ pentru cazanele FBC puse în funcțiune cel târziu la 7 ianuarie 2014 și pentru cazanele PC pe lignit.

(4) Limita superioară a intervalului BAT-AEL este de 20 mg/Nm³ pentru instalațiile puse în funcțiune cel târziu la 7 ianuarie 2014.

(5) Limita superioară a intervalului BAT-AEL este de 12 mg/Nm³ pentru instalațiile puse în funcțiune cel târziu la 7 ianuarie 2014.

(6) și (7) În cazul instalațiilor dotate cu sistem de FGD umedă și schimbător de căldură gaz-gaz în aval, limita superioară a intervalului BAT-AEL este de 7 mg/Nm³.

◆ Valori limita de emisie pentru cazanul de radiație CR 30t/h

Valorile limita pentru cazanul CR 30t/h -vor respecta prevederile impuse prin Legea 188/2018 privind limitarea emisiilor în aer ale anumitor poluanți proveniți de la instalații medii de ardere și O.M. nr. 462/1993 pentru aprobarea condițiilor tehnice privind protecția atmosferică și normelor metodologice privind determinarea emisiilor de poluanți atmosferici produși de surse staționare.

Valori limita de emisie CR30

Indicator de poluare	UM	VLE conform Ord. 462/1993, anexa 2, pct. 4.1 (până la 31.12.2024)	VLE conform Legii 188/2018, art. 19, alin. (1) Anexa 2, partea 1; tabel 2 (începând cu 01.01.2025)*
SO ₂	mg/Nm ³	35	-
NO _x	mg/Nm ³	350	200
CO	mg/Nm ³	100	-
Pulberi totale	mg/Nm ³	5	-

*art.20 aliniat (1): Instalațiile medii de ardere existente care nu funcționează mai mult de 500 de ore pe an, calculate ca medie mobilă pe o perioadă de 5 ani, sunt exceptate de la obligația de a respecta valorile limita de emisie prevăzute în tabelele 1-3 din Partea 1 a Anexei nr.2. În anul 2023, CR 30 a însumat 53 de ore de funcționare.

Alte condiții de funcționare decât cele normale:

Condițiile de funcționare altele decât cele normale și măsurile prevăzute pentru aceste situații sunt:

• În cazul apariției unei avarii, defectiuni, operatorul aplică măsurile stabilite în Planul de prevenire și combatere a poluarilor accidentale și legislația de mediu în vigoare;

• În cazul unei avarii la instalațiile de depoluare operatorul trebuie să oprească activitatea imediat ce este posibil până ce se poate restabili funcționarea normală, deoarece în această perioadă concentrațiile de emisii în aer și apa uzată pot depăși VLE.

Timpii necesari de pornire:

Pornirea din stare rece a blocului (cu toate rezervoarele golite) durează aproximativ 8 ore din care :

- 1h 30 min pornirea cazanului
- 1h 30 min încălzirea conductelor de abur IP, MP-IT și MP-MT
- 3h 30 min pornirea turbinei
- 1h 30 min umplere circuite cu apă și încălzire apă degazor

S. E. Ișalnița nu are posibilitate de mentinere în rezerva caldă a unui grup.

Situațiile de opriri accidentale și declasări instantanee sunt gestionate conform Normei tehnice din 25/02/2005 privind aprobarea normei tehnice energetice „Normativ pentru analiza și evidența

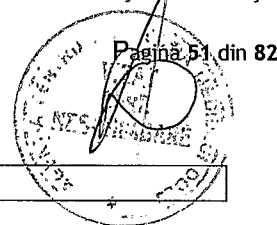
Adresa: Str. Petru Rareș, nr. 1, Craiova, cod 200349

Tel.: +0351428038

e-mail: office@apmdj.anpm.ro

website: <http://apmdj.anpm.ro>

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



evenimentelor accidentale din instalațiile de producere, transport și distribuție a energiei electrice și termice: (NTE 004/05/00)” emis de Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei.

◆ Operatorul are obligația să ia toate măsurile ca în aceste condiții de funcționare, emisiile din instalație să nu genereze deteriorarea calității aerului:

10.2. Calitatea aerului

10.2.1. Activitatea desfășurată pe amplasament nu trebuie să conducă la o deteriorare a calității aerului prin depășirea valorilor limită stabilite prin Legea 104/2011 privind aerul înconjurător la indicatorii de calitate specifici activității și cele stabilite prin STAS 12574/87.

Titularul activității are obligația să desfășoare activitatea în astfel de condiții încât prin contribuția adusă la nivelul imisiilor din zonă acestea să se încadreze în prevederile standardelor și normativelor privind calitatea aerului ambiental.

- Nici o emisie în aer nu trebuie să depășească valoarea limită de emisie stabilită în prezenta autorizație.

- Se vor respecta prevederile STAS 12574-87 inclusiv metoda de analiza pentru fiecare indicator;

- Conform prevederilor STAS 12574-87: pulberi în suspensie 0,5 mg/mc la 30 min. (medie de scurtă durată) și 0,15 mg/mc la 24 ore (medie de lungă durată); pulberi sedimentabile - 17 g/m²/lună la limita amplasamentului;

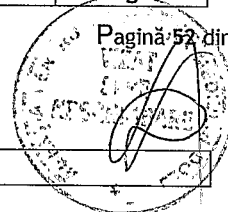
- Evacuarea slamului dens - se realizează în camasuiri la depozitul de zgura și cenusa mal drept Jiu - până la retragerea din exploatare a blocului energetic nr. 7, prin repartizarea uniformă a acestuia în camasuiri, operatorul asigurându-se să fie evitate spulberările;

10.3. Apa

10.3.1. Prezentele valori sunt preluate din Autorizația de Gospodărire a Apelor nr. 11.01.2023 valabilă până la data de 11.07.2023 și Autorizația nr. 86R/02.08.2023 valabilă până la data de 30.03.2024, anexă la prezenta autorizație integrată de mediu și se referă numai la apele tehnologice uzate. Nici o emisie nu trebuie să depășească valorile limită de emisie stabilite.

10.3.2. Valori limită pentru indicatorii de calitate ai apelor tehnologice uzate

Loc de prelevare	Natura apei	Indicator de calitate	CMA	UM
Înainte de evacuarea în rețeaua de apă pluvială	Ape menajere	pH	6,5-8,5	unitati pH
		Azot amoniacal (NH ₄)	3,0	mg/l
		Consum chimic de oxigen (CCO-Cr)	125,0	mgO ₂ /l
		Materii în suspensie	60,0	mg/l
		Substanțe extractibile cu solvenți organici		
		Sulfati (SO ₄ ²⁻)	150,0	mg/l
		Cloruri (Cl ⁻)	150,0	mg/l
		Detergenți sintetici	0,5	mg/l
		Fosfor total (P)	1,0	mg/l
		Consum biochimic de oxigen (CBO ₅)	25,0	mgO ₂ /l
		Azotiti NO ₂	2	mg/l
		Azotati NO ₃	20,0	mg/l
Canal de evacuare apă		pH	6,5-8,5	unitati pH
		temperatura	Max. 35"	°C
		Materii în suspensie	60,0	mg/l



industrială, aval de evacuarea colectorului Dn 1000 in canal	Ape tehnologice care nu necesita epurare (ape de racire)	Consum chimic de oxigen (CCO-Cr)	100,0	mgO ₂ /l
		Azot amoniacal (NH ₄)	0,5	mg/l
		Sulfati (SO ₄ ²⁻)	200,0	mg/l
		Cloruri (Cl ⁻)	200,0	mg/l
		Reziduu filtrat la 105 °C	750,0	mg/l
		Fier ionic total	1,0	mg/l
		Consum biochimic de oxigen (CBO ₅)	20,0	mgO ₂ /l
		Azotiti NO ₂	0,5	mg/l
		Azotati NO ₃	15,0	mg/l
		Substante extractibile	20,0	mg/l

" prin primirea apelor uzate incarcate termic, temperatura receptorului natural nu va depasi 35°C.

Concentrații maxime admise pentru apa subterană

Conform Autorizatiei de gospodarie valabila a apelor emisa de catre ABA Jiu;

10.4. Sol

10.4.1. Valorile concentrațiilor agenților poluanți specifici activității prezenți în solul terenurilor aferente societății nu vor depăși pragul de alertă pentru terenuri de folosință mai puțin sensibile prevăzute de Ordinul nr. 756/1997.

Zona susceptibila la poluare	Indicator	Praguri de alerta (mg/kg s.u.)	Praguri de interventie (mg/kg s.u.)
Depozitul de cărbune - incinta IMA	plumb	250	1000
	cadmiu	5	10
	crom total	300	600
	crom hexavalent	10	20
	nichel	200	500
	Cobalt	100	250
	mercur	4	10
	Zn	700	1500
	Mn	2000	4000
	Cu	250	500
Zona depozitului de motorină	produse petroliere	1 000	2 000
Depozitele de zgură și cenușă	sulfati	5 000	50 000
	plumb	250	1000
	cadmiu	5	10
	crom total	300	600
	crom hexavalent	10	20
	nichel	200	500
	mercur	4	10
hidrocarburi poliaromatice - HAP	25	150	

10.3.2. Operatorul trebuie să inițieze un program de testare și verificare a tuturor rezervoarelor și conductelor subterane o data la trei ani. Un raport privind aceste teste trebuie inclus in RAM.

10.3.3. Operatorul trebuie să dețină un număr adecvat de dispozitive de absorbtie și o cantitate corespunzătoare de substanțe de absorbtie adecvate pentru controlul oricăror deversări accidentale de produse.

Adresa: Str. Petru Rareș, nr. 1, Craiova, cod 200349
 Tel.: +0351428038
 e-mail: office@apmdj.anpm.ro
 website: <http://apmdj.anpm.ro>

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



10.3.4. Toate bazinele supraterane trebuie etanșate și izolate corespunzător, după caz, pentru a preveni poluarea solului.

10.3.5. Operatorul va adopta acele tehnologii de exploatare ale instalațiilor de ardere și a camasurii la depozitul de slam dens mal drept, cu toate activitățile anexe, astfel încât să se reducă la minim poluarea solului din incintele de exploatare și din zonele de influență ale acestora, cel puțin prin:

- utilizarea pentru depozitarea cărbunelui doar a suprafețelor destinate acestui scop;
- manipularea și transportul cărbunelui astfel încât să se reducă la minim emisiile de pulberi;
- manipularea materialelor trebuie să se realizeze în zone desemnate, protejate împotriva pierderilor prin scurgeri.
- descărcarea, manipularea și depozitarea produselor petroliere, utilizând doar instalațiile specifice pentru aceste operațiuni;
- îndepărtarea din incinta de exploatare a IMA a depunerilor de pulberi, zgură și cenușă;
- menținerea umidității depozitelor de cărbune și respectiv zona camasurilor la depozitul de slam dens mal drept, astfel încât să se evite emisiile de pulberi datorate vântului.

◆ Respectarea prevederilor *Deciziei etapei de incadrare nr. 386/27.12.2022* emisa de APM Dolj, referitoare la proiectul „*Inchiderea și monitorizarea post-închidere a depozitului de zgura și cenusa mal drept Jiu, la cotele actuale, aferent Sucursalei Electrocentrale Isalnita*”, respectiv prevederilor *Deciziei etapei de incadrare nr. 1290/27.12.2022* emisa pentru proiectul „*Inchiderea și monitorizarea post-închidere a depozitului de zgura și cenusa mal drept Jiu, la cotele actuale, aferent Sucursalei Electrocentrale Isalnita*”.

◆ Se vor respecta prevederile O.M. nr. 756/1997 pentru aprobarea Reglementării privind evaluarea poluării mediului.

10.5. ZGOMOT

10.5.1. Valoarea admisă a zgomotului la limita incintei, nu va depăși nivelul de zgomot echivalent continuu de 65 dB(A), la valoarea curbei de zgomot CZ 60 dB, conform SR10009/2017 - Acustica în construcții- Acustica urbană- limite admisibile ale nivelului de zgomot.

10.5.2. La limita receptorilor protejați zgomotul datorat activității pe amplasamentele autorizate nu va depăși nivelul admis: conform OM nr. 119/ 2014 pentru aprobarea normelor de igienă și sănătate publică privind mediul de viață al populației.

10.5.3. conform prevederilor Legii 265/2006 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 195/2005 privind protecția mediului, art. 64, f) persoanele fizice și juridice au obligația „să asigure măsuri și dotări speciale pentru izolarea și protecția fonică a surselor generatoare de zgomot și vibrații, astfel încât să nu conducă, prin funcționarea lor, la depășirea nivelurilor limită a zgomotului ambiental.” nu se admit depășiri ale acestor indicatori.

10.5.4. În emisiile de zgomot provenite de la activitățile desfășurate pe amplasament nu trebuie să existe nici un element de zgomot perturbator continuu sau intermitent la nici o locație sensibilă la zgomot.

10.5.5. Toate echipamentele mecanice trebuie să respecte standardele referitoare la emisiile de zgomot în mediu conform HG nr. 1756/2006 privind emisiile de zgomot în mediu produse de echipamentele destinate utilizării în exteriorul clădirilor

10.6. Miroșuri

> În conformitate cu prevederile Legii nr. 123/2020 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 195/2005 privind protecția mediului, operatorul are următoarele obligații:

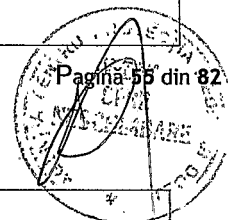
- să întrețină rețeaua de canalizare și spațiile de stocare deșeurilor și să ia toate măsurile astfel încât să nu creeze disconfort olfactiv;
- să ia toate măsurile necesare pentru prevenirea disconfortului olfactiv astfel încât să nu afecteze sănătatea populației și mediul înconjurător;
- în situația în care prevenirea emisiilor de substanțe cu puternic impact olfactiv nu este posibilă din punct de vedere tehnic și economic, operatorul economic/titularul activității ia toate măsurile necesare pentru reducerea emisiilor de miros astfel încât disconfortul olfactiv să nu afecteze sănătatea populației și mediul înconjurător.
- Conform prevederilor STAS 12574/1987- Condiții de calitate pentru aerul din zonele protejate, emisiile de substanțe puternic mirositoare nu trebuie să creeze în zona de impact, miros dezagreabil și persistent, sesizabil olfactiv.
- Titularul activității se va asigura că toate operațiunile de pe amplasament să fie realizate astfel încât emisiile și mirosurile să nu determine o deteriorare semnificativă a calității aerului, dincolo de limitele amplasamentului.
- Operatorul economic își va planifica activitățile din care pot rezulta mirosuri dezagreabile persistente, sesizabile olfactiv, ținând seama de condițiile atmosferice, evitându-se planificarea acestora în perioadele defavorabile dispersiei pe verticală a poluanților (inversiuni termice, timp înnoțat), pentru prevenirea propagării mirosului la distanțe mari.
- Minimizarea emisiilor se va realiza prin monitorizarea continuă a instalației, prin aplicarea celor mai bune tehnici disponibile (BAT) și prin aplicarea planurilor de revizie și control (reparații curente și capitale).

11. GESTIUNEA DESEURILOR.

11.1 Deșeurile produse

Deșeurile generate din activitatea proprie desfășurată pe amplasament:

Surssa generatoare	Denumire deșeu	Cod deșeu H.C. 856/2001	Operațiune Valorificare/eliminare/	Cantitate t/an	Cod operațiune
Arderea combustibililor	cenusa zburătoare de la arderea cărbunelui (praf recuperat de la electrofiltre)	10 01 02	Cenusa uscata de la electrofiltre -o parte este preluata de catre Romcim SA pentru valorificare, prin intermediul instalatiei de captare cenusa uscata	16749	R13
			Cenusa uscata de la electrofiltre -restul este transportat la instalatia de preparare slam dens si eliminata in camsuirea depozitului mal drept Jiu intre cotele 86,00-91,50 mdMB)	614779	D13



Surssa generatoare	Denumire deșeu	Cod deșeu H.C. 856/2001	Operațiune Valorificare/eliminare/	Cantitate t/an	Cod operațiune		
	cenusa de vatra, zgura si praf de cazan (cu excepția prafului de cazan specificat la 10 01 04)	10.01.01	Transportata la instalatia de preparare slam dens si apoi evacuate prin transport in slam dens in camasuirea depozitului de zgura si cenusa mal drept, intre cotele 86,00-91,50 mdMB)	68308	D13		
	Slam de ghips (namoluri pe baza de calciu, de la deslfurarea gazelor de ardere)	10 01 07		1044739 t 773880 mc			
Activitate de întreținere și reparații curente	pilitură și șpan neferos	12 01 03	Deșeurile sunt stocate temporar în spații special amenajate pana la valorificarea/ eliminarea prin societati autorizate	0	R13		
	uleiuri minerale nrclorurate de moto, de transmisie si de ungere	13 02 05*		0,09			
	ambalaje de materiale plastice	15 01 02		0,06			
	ambalaje care conțin reziduuri sau sunt contaminate cu substanțe periculoase	15 01 10*		0,01			
	absorbanti, materiale filtrante (inclusiv filtre de ulei fără altă specificație), materiale de lustruire, îmbrăcăminte de protecție contaminată cu substanțe periculoase	15 02 02*		0,082			
	echipamente casate, altele decât cele specificate de la 160209 la 160213	16 02 14		1,05			
	sticlă	17 02 02		0,1			
	materiale plastice	17 02 03		0,74			
	cupru, bronz, alamă	17 04 01		0,1			
	aluminiu	17 04 02		0,029			
	fier și oțel	17 04 05		209,6			
	Activități	deșeurii de tonere		08 03 18		0	R 13

Surssa generatoare	Denumire deșeu	Cod deșeu H.C. 856/2001	Operatiune Valorificare/eliminare/	Cantitate t/an	Cod operatiune
administrative	de imprimante, altele decât cele specificate la 08 03 17				
	lemn	17 02 01		20,497	
	materiale plastice	17 02 03		0,74	
	hârtie și carton	20 01 01		0,529	
	deșeuri municipale amestecate	20 03 01		50	D 5
Asistenta medicala	deșeuri a căror colectare și eliminare fac obiectul unor măsuri speciale privind prevenirea infecțiilor	18 01 03*		0,003	D15

11.2 Deșeuri colectate: nu este cazul.

11.3 Deșeuri stocate temporar: nu este cazul.

11.4. Deșeuri comercializate: Cenușa uscată de la electrofiltre -o parte este preluată de către Romcim SA pentru valorificare, prin intermediul instalației de captare cenușă uscată - cca. 16749 t/an; cantitatea este variabilă, funcție de cantitatea contractată.

11.5 Deșeuri tratate: cenușa zburătoare de la arderea cărbunelui (praf recuperat de la electrofiltre), împreună cu cenușa de vatră, zgura și praf de cazan și șlamul de gips rezultat de la instalația de desulfurare sunt transportate la instalația de preparare slam dens și apoi evacuate prin transport în slam dens în camășuirea depozitului de zgura și cenușă mal drept, între cotele 86,00-91,50 mdMB;

11.5. Operatorul activității are obligația evitării producerii deșeurilor, în cazul în care aceasta nu poate fi evitată, valorificarea lor, iar în cazul de imposibilitate tehnică și economică, eliminarea acestora, evitându-se sau reducându-se impactul asupra mediului.

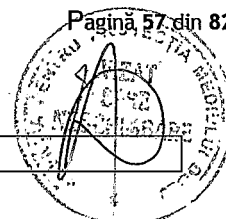
11.6. Deșeurile vor fi transportate de pe amplasament la destinație într-o manieră care nu va afecta negativ mediul și în acord cu legislația națională și europeană.

11.7. Deșeurile industriale recuperabile: hârtie, ambalaje PET, metale uzate, uleiuri uzate, DEEE - vor fi stocate separat și valorificate în conformitate cu prevederile legislației în vigoare.

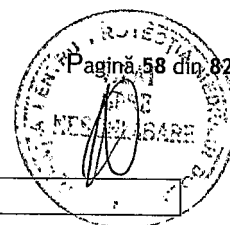
11.8. Deșeurile transportate în afara amplasamentului pentru recuperare sau eliminare trebuie transportate doar de un operator autorizat pentru astfel de activități cu deșeuri.

11.9. Operatorul autorizației trebuie să se asigure că deșeurile transferate către o altă persoană sunt ambalate, identificate și inscripționate în conformitate cu standardele naționale, europene și cu oricare standarde în vigoare privind o astfel de inscripționare. Până la predarea deșeurilor generate către operatori economici autorizați pentru activități de valorificare sau eliminare, toate deșeurile trebuie stocate în zone desemnate, protejate corespunzător împotriva dispersiei în mediu. Deșeurile trebuie clar identificate, inscripționate și separate corespunzător.

♦Gestionarea deșeurilor generate se va face cu respectarea OUG 92/2021, privind regimul deșeurilor, cu modificările și completările ulterioare, aprobată cu modificări prin Legea nr. 17/2023;



- Deșeurile identificate pe parcursul desfășurării activității vor fi codificate și clasificate conform art.7, OUG 92/2021 privind regimul deșeurilor cu modificările și completările ulterioare și gestionate conform prevederilor legale în vigoare;
- Deșeurile generate vor fi stocate separat, pe categorii, în containere adecvate, amplasate în spații special amenajate, în condiții care să garanteze reducerea riscului pentru sănătatea umană și deteriorarea calității mediului;
- Deșeurile periculoase vor fi stocate, în funcție de proprietățile fizico-chimice, de compatibilități și de natura substanțelor de stingere care pot fi utilizate pentru fiecare categorie de deșeurii în caz de incendiu, astfel încât să se poată asigura un grad ridicat de protecție a mediului și a sănătății populației;
- Operatorul are obligația să nu amestece diferitele categorii de deșeurii periculoase cu alte categorii de deșeurii periculoase sau cu alte deșeurii, substanțe ori materiale;
- zonele de stocare temporara si recipientii de deseuri sunt igienizate periodic .
- personalul propriu cat si personalul contractor vor fi instruiti periodic pe tema gestionării corespunzătoare a deșeurilor.
- Se interzic amestecarea deșeurilor de ambalaje colectate separat, precum și încredințarea în vederea eliminării prin depozitare finală, a deșeurilor de ambalaje.
- Se va urmări transferul cât mai rapid al deșeurilor din zona de generare către zonele de stocare, evitându-se stocarea acestora un timp mai îndelungat în zona de producere și apariția unor stocuri neorganizate și necontrolate de deșeurii și pentru asigurarea condițiilor de confort și igiena a personalului din zona;
- Se interzice formarea de stocuri de deșeurii care urmează să fie valorificate/eliminate care ar putea genera fenomene de poluare a mediului sau care să prezinte riscuri asupra sănătății populației;
- Deșeurile periculoase vor fi ambalate și etichetate potrivit prevederilor Regulamentului (CE) nr. 1.272/2008 al Parlamentului European și al Consiliului din 16 decembrie 2008 privind clasificarea, etichetarea și ambalarea substanțelor și a amestecurilor, de modificare și de abrogare a directivelor 67/548/CEE și 1999/45/CE, precum și de modificare a Regulamentului (CE) nr. 1.907/2006.
- Deșeurile generate vor fi analizate și gestionate în funcție de caracterul acestora și de concentrația contaminanților, cu respectarea legislației în vigoare. Testarea și prelevarea probelor pentru caracterizarea generală și verificarea conformității acestora se realizează de către instituții și persoane abilitate independente. Laboratoarele trebuie să aibă experiența relevantă în testarea și analizarea deșeurilor și un sistem eficient de asigurare a calității;
- Producătorii și deținătorii de deșeurii periculoase sunt obligați să dețină buletinele de analiză care caracterizează deșeurile periculoase și să le transmită, la cerere, autorităților competente pentru protecția mediului;
- Titularul are obligația să respecte aplicarea ierarhiei deșeurilor care stabilește prioritățile în ceea ce privește gestionarea deșeurilor, conform art.4 din OUG 92/2021 privind regimul deșeurilor, aprobată cu modificări prin Legea 17/2023, și să proceda în mod prioritar la valorificarea acestora.
- Valorificarea/eliminarea deșeurilor se va face prin intermediul operatorilor economici autorizați, în baza contractelor încheiate;
- Transferul deșeurilor generate către operatori autorizați în vederea efectuării unor operațiuni de tratare, nu exonerează titularul de răspunderea pentru realizarea operațiunilor de tratare completă (valorificare sau eliminare);
- Abandonarea deșeurilor este interzisă.
- conform prevederilor OUG 92/2021 privind regimul deșeurilor, cu modificările și completările ulterioare, aprobată cu modificări prin Legea 17/2023:



ART. 31 (1) Cu respectarea obligațiilor privind gestionarea deșeurilor periculoase prevăzute la art. 28 și art. 29, producătorii și deținătorii de uleiuri uzate, excluzând persoanele fizice, trebuie să adopte măsurile necesare pentru a se asigura că:

a) uleiurile uzate sunt colectate separat ținând cont de bunele practici în recipiente închise etanș, rezistente la șoc mecanic și termic, cu excepția cazului în care colectarea separată nu este posibilă din punct de vedere tehnic;

b) uleiurile uzate sunt tratate, acordându-se prioritate regenerării sau, alternativ, altor operațiuni de reciclare care au un rezultat general echivalent sau mai bun asupra mediului decât regenerarea, în conformitate cu art. 4 și 21;

c) uleiurile uzate prezentând caracteristici diferite nu se amestecă, iar uleiurile uzate nu se amestecă cu alte tipuri de deșeurii sau substanțe, dacă o astfel de amestecare împiedică regenerarea lor sau alte operațiuni de reciclare care ar genera rezultate echivalente sau mai bune, în ansamblu, asupra mediului decât regenerarea;

d) uleiurile uzate sunt stocate în recipiente adecvate în spații corespunzător amenajate, împrejmuite și securizate, pentru prevenirea scurgerilor necontrolate.

(3) Producătorii și deținătorii de uleiuri uzate, cu excepția persoanelor fizice, sunt obligați să predea cu titlu gratuit întreaga cantitate numai operatorilor economici autorizați să desfășoare activități de salubritate, colectare, valorificare și/sau de eliminare a uleiurilor uzate.

ART. 44: (1) Persoana juridică ce exercită o activitate de natură comercială sau industrială, pentru care autoritatea competentă pentru protecția mediului a emis o autorizație de mediu/autorizație integrată de mediu, având în vedere rezultatele unui audit de deșeurii, este obligată să întocmească și să implementeze un program de prevenire și reducere a cantităților de deșeurii generate din activitatea proprie sau, după caz, de la orice produs fabricat, inclusiv măsuri care respectă un anumit design al produselor, și să adopte măsuri de reducere a pericolozității deșeurilor.

(2) Programul prevăzut la alin. (1) se poate elabora și de către o terță persoană/asociație profesională.

(3) Programul prevăzut la alin. (1) se publică pe pagina de internet a persoanei juridice și se transmite anual agenției județene pentru protecția mediului, inclusiv progresul înregistrat, până la 31 mai anul următor raportării.

ART. 48: (1) Producătorii de deșeurii nepericuloase, unitățile și întreprinderile prevăzute la art. 34, producătorii de deșeurii periculoase și unitățile și întreprinderile care colectează sau transportă deșeurii periculoase, nepericuloase cu titlu profesional sau acționează în calitate de comercianți și de brokerii de deșeurii periculoase și nepericuloase țin o evidență cronologică lunară tabelară și o pun la dispoziția agenției județene pentru protecția mediului în format letric, la cerere, și electronic în sistemul pus la dispoziție de APM până la 15 martie anul următor raportării, precum și la cerere autorităților competente de control, după:

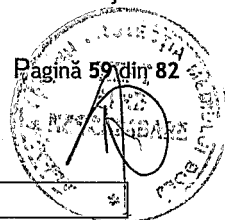
a) codul deșeurii potrivit art. 7 alin. (1), cantitatea în tone, natura și originea deșeurilor generate, precum și cantitatea de produse și materiale care rezultă din pregătirea pentru reutilizare, din reciclare sau din alte operațiuni de valorificare, eliminare;

b) destinația, frecvența colectării, modul de transport și metoda de tratare prevăzută pentru deșeurii, atunci când este relevant; și

c) cantitatea de deșeurii în tone încredințată spre eliminare.

(2) Producătorii și deținătorii de deșeurii periculoase sunt obligați să dețină buletinele de analiză care caracterizează deșeurii periculoase și să le transmită, la cerere, autorităților competente pentru protecția mediului.

(5) Operatorii economici prevăzuți la alin. (1) sunt obligați să păstreze evidența gestiunii deșeurilor cel puțin 3 ani, cu excepția operatorilor economici care desfășoară activități de transport, care trebuie să păstreze evidența timp de cel puțin 12 luni.



(6) La cererea autorităților competente sau a unui deținător anterior, operatorii economici prevăzuți la alin. (1) trebuie să furnizeze documentele justificative conform cărora operațiunile de gestionare au fost efectuate.

Gestionarea deșeurilor rezultate din activitate se va face respectând prevederile:

- Decizia Comisiei 2000/532/CE de stabilire a unei liste de deșuri în temeiul Directivei 2008/98 CE, cu modificările ulterioare;
- OUG 92/2021 privind regimul deșeurilor, cu modificările și completările ulterioare, aprobată cu modificări prin Legea 17/2023;
- H.G. nr. 856/2002 privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase, cu modificările și completările ulterioare;
- Decizia Comisiei 2000/532/CE din 3 mai 2000 de înlocuire a Deciziei 94/3/CE de stabilire a unei liste de deșuri în temeiul art. 1 lit. (a) din Directiva 75/442/CEE a Consiliului privind deșeurile și a Directivei 94/904/CE a Consiliului de stabilire a unei liste de deșuri periculoase, cu modificările ulterioare;
- H.G. nr. 1061/2008 privind transportul deșeurilor periculoase și nepericuloase pe teritoriul României;
- OUG nr. 5/2015 privind deșeurile de echipamente electrice și electronice, cu modificările și completările ulterioare.

DEPOZITARE DEFINITIVĂ A DEȘEURILOR

-*zgură și cenușă colectate sub focarele cazanelor* - cod 10 01 01 - cenușă din vatră, zgură și praf de la cazan - directionată la instalația de preparare slam dens și apoi evacuate prin transport în slam dens în camășuirea depozitului de zgura și cenușa mal drept, între cotele 86,00-91,50 mdMB);

-*praful recuperat de la electrofiltre* - cod 10 01 02 - cenușă zburătoare de la arderea cărbunelui; o parte din cantitatea generată este preluată de ROMCIM SA (sau alte societăți autorizate) și o parte intră în compoziția slamului dens;

-*șlamul de gips rezultat de la instalația de desulfurare* - utilizat la prepararea slamului dens este directionat la instalația de șlam dens împreună cu cenușa zburătoare și cenușa de vatră - cod deșeu 10 01 07, iar de aici transportate și eliminate final în camășuirea depozitului de zgura și cenușa mal drept între cotele 86,00-91,50 mdMB;

12. INTERVENȚIA RAPIDĂ, PREVENIREA ȘI MANAGEMENTUL SITUAȚIILOR DE URGENȚĂ

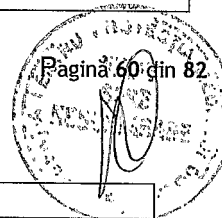
Instalația nu intră sub prevederile Directivei SEVESO

12.1. Pe amplasament se utilizează substanțe chimice periculoase, care nu intră sub incidența Legii nr. 59/2016 privind controlul asupra pericolelor de accident major în care sunt implicate substanțe periculoase.

Nr. crt.	Substanța	Fraze de risc/fraze de pericol	Cantitate maximă stocare pe amplasament
1.	Acid clorhidric 31%	H314, H335, H290	110 m ³ (125 t)
2.	Sulfat feric	H302, H315, H319	25 m ³ (37 t)
3.	Hidroxid de sodiu soluție 48%-50%	H314, H290, P260	200 m ³ (300 t)
4.	Hidrat de hidrazina 23-24%	H350, H301+H311+H331, H314, H317, H410	(0,4 t)

Adresa: Str. Petru Rareș, nr. 1, Craiova, cod 200349
Tel.: +0351428038
e-mail: office@apmdj.anpm.ro
website: <http://apmdj.anpm.ro>

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



5	Hidrogen	H220, H280 P210, P377, P381, P403	120 m ³
6	Apa amoniacala 25%	H400, H314, P260, P264, P273, P280	10 m ³ (9 t)
7	Motorina	H226, H304, H315, H332, H351,	56000l

12.2. Plan operativ de prevenire și management al situațiilor de urgență

12.2.1. Operatorul deține un Plan operativ de prevenire și management al situațiilor de urgență, plan care tratează pericolele de pe amplasament, în special în legătură cu prevenirea accidentelor cu un posibil impact asupra mediului, care conține cel puțin:

- Planul rețelelor de alimentare cu apă și punctele de racord la aceste rețele;
- Planul rețelelor de canalizare;
- Identificarea pericolelor posibile din cadrul instalației;
- Evaluarea riscurilor, accidentelor și consecințelor posibile;
- Implementarea măsurilor de reducere a riscurilor de accidente și consecințele lor;
- Amplasarea și caracteristicile echipamentelor care pot fi utilizate în situații de urgență.

12.2.2. Planul operativ de prevenire și management al situațiilor de urgență trebuie să includă prevederi pentru minimizarea efectelor asupra mediului apărute în urma oricărei situații de urgență.

12.2.3. Planul operativ de prevenire și management al situațiilor de urgență trebuie să fie revizuit anual și actualizat după cum este necesar. El trebuie să fie disponibil pe amplasament în orice moment pentru inspecție de către personalul cu drept de control al autorităților de specialitate.

12.2.4. Operatorul trebuie să dețină mijloacele materiale necesare în caz de poluări accidentale și să acționeze în conformitate cu prevederile planului mai sus menționat.

12.3. Program de revizii și reparații a utilajelor și instalațiilor din dotare

12.2.1. Operatorul trebuie să întocmească și să implementeze un *Program anual de revizii și reparații* pentru utilajele și instalațiile din dotarea societății, contribuind în acest fel la reducerea riscului apariției unor situații neprevăzute, cu consecințe grave asupra mediului înconjurător.

12.2.2. Planul de întreținere și reparații trebuie să cuprindă toate utilitățile de care dispune amplasamentul (depozitele pentru materii prime și auxiliare, instalații de alimentare cu apă și combustibil, clădiri, instalații de ventilație, încălzire și iluminat, depozite de deșeuri, etc.)

12.2.3. Periodicitatea operațiilor de întreținere și reparații trebuie să corespundă cu prescripțiile furnizorului de echipamente.

12.2.4. Activitățile prevăzute în Planul de întreținere și reparații va fi consemnat într-un registru. Acesta va cuprinde minim următoarele date:

- obiectivul supus reparației sau verificării;
- data efectuării intervenției;
- felul intervenției (planificată sau neplanificată);
- tipul operației executate;
- responsabilul execuției lucrării;
- fonduri repartizate reparațiilor sau intervențiilor.

Măsuri de prevenire și stingere a incendiilor:

În centrala există un serviciu privat pentru situații de urgență, organizat și autorizat conform legislației în vigoare, ce asigură serviciile specifice pe fiecare schimb în ceea ce privește prevenirea și intervenția în domeniul apărării împotriva incendiilor, protecția civilă,

precum și a substanțelor periculoase conform HG 804/2007, cu modificările și completările ulterioare.

Pe teritoriul centralei există rezervoare de incendiu ce asigură rezerva intangibilă de apă, pompe de incendiu, rețea exterioară și interioară de hidranți pentru distribuția apei.

Pentru detecția și semnalizarea incendiilor s-au montat centrale de detecție cu detectoare de fum și temperatură tip ESSER, cu cameră de ionizare, fără sursă radioactivă.

13. MONITORIZAREA ACTIVITAȚII:

13.1. Prevederi generale privind monitorizarea

13.1.1. Operatorul are obligația să monitorizeze nivelul emisiilor de poluanți conform prezentei autorizații integrate de mediu și să raporteze datele de monitorizare către autoritatea competentă de protecție a mediului.

13.1.2. Monitorizarea fiecărei emisii trebuie realizată așa cum s-a precizat în prezenta autorizație, respectând condițiile generale prevăzute de standardele specifice.

13.1.3. Prelevarea și analiza probelor pentru monitorizarea factorilor de mediu se va realiza prin laborator propriu sau de către laboratoare acreditate, prin metode de analiză conform standardelor de metodă.

13.1.4. Echipamentele de monitorizare și analiză trebuie exploatate și întreținute astfel încât monitorizarea să reflecte cu precizie emisiile sau evacuările.

13.1.5. Operatorul trebuie să înregistreze într-un registrul special punctele de prelevare a probelor, analizele, măsurătorile, metodele de determinare, condițiile de prelevare, condițiile atmosferice în care se face prelevarea, rezultatul măsurătorilor și date privind eroarea de măsurare și incertitudinea măsurătorilor.

13.1.6. Operatorul are obligația să înregistreze și să arhiveze buletinele de analiză emise de terți.

13.1.5. Monitorizarea emisiilor se va realiza astfel încât valorile determinate să poată fi comparate cu valorile limită impuse prin prezenta autorizație.

13.1.7. Toate rezultatele măsurătorilor trebuie prelucrate și prezentate într-o formă adecvată pentru a permite ACPM să verifice conformitatea cu condițiile de funcționare autorizate și valorile limită de emisie stabilite.

13.1.8. Operatorul trebuie să asigure accesul sigur și permanent la toate puncte de prelevare și monitorizare.

13.1.9. Operatorul va asigura și monitorizarea tehnologică/monitorizarea variabilelor de proces, în conformitate cu specificul activității.

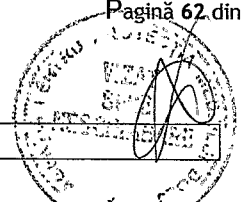
13.1.10. Frecvența, metodele și scopul monitorizării, prelevării și analizelor, așa cum sunt prevăzute în prezenta autorizație, pot fi modificate doar cu acordul scris al autorității competente pentru protecția mediului.

- Raportarea rezultatelor monitorizării, în forma adecvată, stabilită prin prezenta autorizație și la termenele solicitate.

- Operatorul este obligat să informeze anual autoritatea competentă pentru protecția mediului, prin RAM, despre rezultatul monitorizării emisiilor din instalație;

- automonitorizarea emisiilor în faza de exploatare are ca scop verificarea conformării cu condițiile impuse de autoritățile competente. Automonitorizarea emisiilor constă în urmărirea concentrațiilor de poluanți în aer;

- Monitorizarea emisiilor se va face de către laboratoare acreditate/autorizate/recunoscute științific în conformitate cu prevederile legislației naționale sau prin laboratorul propriu. În cazul în care operatorul activității realizează monitorizarea emisiilor cu laborator propriu, odata pe an va realiza intercalibrarea cu un laborator acreditat. În buletinele de analiză se vor indica standardele aplicate la prelevarea probelor și analiza acestora, aparatura utilizată, calibrată conform normelor naționale. Se va specifica și procentul de eroare a metodelor



folosite. Standardele utilizate, vor fi cele utilizate în UE (CEN, ISO) sau naționale care asigură o calitate echivalentă.

- Monitorizarea factorilor de mediu (aer, apă, sol, zgomot) se va face prin metode recunoscute de Organizația Națională și Internațională de Standardizare, Norme Europene sau alte metode echivalente;

- Operatorul activității trebuie să asigure accesul sigur și permanent la următoarele puncte de prelevare și monitorizare:

- puncte de prelevare a emisiilor în aer;

- puncte de prelevare pentru sol;

- accesul în siguranță pentru orice alte puncte de prelevare și monitorizare cerute de autoritatea competentă pentru protecția mediului.

- se vor înregistra consumurile apă, energie electrică, combustibili;

- se va evidenția reviziile și reparațiile efectuate în instalații;

- se vor înregistra ieșirile din instalație: gaze arse din instalația de incinerare, ape uzate (evacuări), deșeuri. Se vor calcula anual consumurile specifice realizate pentru energie electrică, și se vor compara cu valorile recomandate BAT.

- se vor înregistra opririle și pornirile instalației (planificate sau accidentale);

- se va realiza o pagină web prin care se vor face publice performanțele de mediu.

13.2. Monitorizarea emisiilor în aer

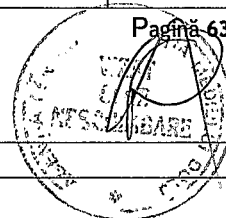
Monitorizarea emisiilor gazoase se va face în conformitate cu prevederile SR EN-15259/2008-Calitatea aerului, măsurarea emisiilor surselor fixe, cerințe referitoare la secțiuni și amplasamente de măsurare, precum și la obiectivul, planul și raportul de măsurare.

13.2.1. Emisii din surse dirijate

Principalii poluanți emiși în atmosferă, conținuți în gazele de rezultate în urma arderii combustibilului împreună cu aerul de combustie, în focarele cazanelor, sunt: SO₂, NO_x, CO₂, CO, NH₃, pulberi și particule nense, urme de metale grele (Hg, Sb, As, Pb, Cr, Co, Cu, Mn, Ni, V), HCl și HF.

• IMA 1- Blocul energetic nr. 7

Activitate IED	Poluant	Denumire cos	Tip de monitorizare	Standard EN sau ISO	Perioada de mediere	Condiții de referință
1.1. Arderea combustibililor în instalații cu o putere Pt ≥ de 50 MW	Pulberi totale	Cos evacuare desulfurare bloc 7, H=120 m	Continuă	SR EN 13284-2:2018	1h, zi, lunar, anual, (conform cerințelor BAT)	Nivelul de referință al oxigenului este 6%.
	CO			SR EN 15058:2017		
	NOx			SR EN 14792:2017		
	SO ₂			SR EN 14791:2017		
	NH ₃			Nu exista standard disponibil		
	HCl		O dată pe an*	EN 1911:2010		
	HF			ISO 15713:2006		
	Mercur		De două ori pe an*	EN 13211:2001		
	Metale și metaloizi cu excepția		O dată pe an	EN 14385:2004/C91/2014		



Activitate IED	Poluant	Denumire cos	Tip de monitorizare	Standard EN sau ISO	Perioada de mediere	Condiții de referință
	mercurului (As, Cd, Co, Cu, Mn, Ni, Sb, Se, Ti, V, Zn)					

* nivelurile de emisie sunt suficient de stabile, având în vedere ca se utilizează în toată perioada anului combustibil solid (lignitul) provenind din aceeași sursă.

▪ Sistem de monitorizare continua la MA 1- Bloc energetic nr. 7 - se utilizeaza sistemul de măsurare și achiziție /prelucrare date CEMS, care este compus din:

-analizor multicomponent de gaze ULTRAMAT 23; standarde de performanta EN15267-3:2007, EN 14181:2014;

-analizor continuu de particule D-R 820 F: EN 15267-1 (2009), EN 15267-2 (2009), EN 15267-3 (2007), EN 14181 (2015);

13.2.1.1. La efectuarea măsurătorilor pentru emisiile efluenților gazoși se vor determina și debitele masice, continutul in umiditate, viteza și temperatura gazelor.

13.2.1.2. Monitorizarea emisiilor se va efectua în condiții de funcționare normală a instalațiilor;

♦ *Monitorizarea corespunzătoare a emisiilor în aer în timpul OTNOC (in conditii de functionare altele decat cele normale)-se va realiza conform BAT 11 din Decizia (UE) 2017/1442 a Comisiei;*

13.2.1.3. Pentru determinările de emisii gazoase, în toate cazurile rezultatele măsurătorilor vor fi recalulate pentru condiții standard, 293K și 101,3 kPa.

13.2.1.4. Conform Ord. 1446/2020, se vor respecta procedurile standard de asigurare a masurarilor prevazute de SR EN 14181:2015 (QAL2, QAL 3 si AST).

• Cazan de radiatie CR 30 -Pt=28 MWt

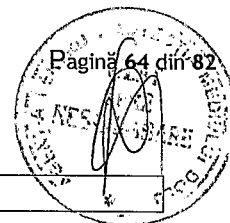
Operatorul instalației medii de ardere are obligația de a monitoriza emisiile de poluanți în aer (Nox, CO) - în conformitate cu prevederile din partea I a anexei nr. 3, pct. 2, lit (b) din Legea 188/2018:

„numărul mediei maxime a orelor de funcționare anuale, aplicabile în conformitate cu prevederile art. 20, în cazul instalațiilor medii de ardere cu o putere termică instalată mai mare de 20 MW”.

♦ Aer - Monitorizare Imisii - conform Legii 104/2011 privind protectia atmosferei

13.2.2.1 Operatorul va măsura, prin metode standardizate, nivelul poluanților în aer conform condițiilor stabilite în tabelul de mai jos:

Parametrul monitorizat	Punctul de emisie	Frecvența de monitorizare	Tip monitorizare
Pulberi sedimentabile	Limita amplasamentului, în zona depozitului de cărbune, în punctele relevante de pe amplasamentul SE Ișalnița	la solicitarea autoritatii/ cand conditiile meteo o impun	STAS 10195-75
Pulberi in suspensie	Limita amplasamentului, în zona depozitului de cărbune, în punctele relevante		SR EN 12341:2014 (PM10) STAS 10813-76



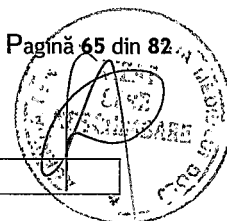
13.2.2.2. Condiții de realizare a monitorizării:

- realizarea a trei măsurători, în zile diferite;
- prelevarea probelor se va realiza pe direcția predominantă a vântului, în condiții de activitate normală pe amplasament;
- se vor evita măsurătorile în condiții meteorologice extreme

13.3. Monitorizarea emisiilor în apă

13.3.1. Monitorizarea apei

Categoria apei	Parametrul monitorizat	Punctul de prelevare	Frecvența de monitorizare	Metoda de încercare	Laborator utilizat
Apa menajeră	pH	Înainte de evacuarea în rețeaua de apă pluvială	trimestrial	SR EN ISO 10523/2012	Laborator Sucursala Electrocentrale Isalnita
	Azot amoniacal (NH ₄)			SR ISO 7150-1:2001	
	Consum chimic de oxigen (CCO-Cr)			DIN 38409 H-4-1992	
	Materii în suspensie			SR EN 872-2005	
	Substanțe extractibile cu solvenți organici			SR 7587 - 1996	
	Sulfati (SO ₄ ²⁻)			EPA Method 375.4 SR ISO 9297 - 2001	
	Cloruri (Cl ⁻)			SR EN 903 - 2003	
	Detergenți sintetici			SR EN ISO 6878-2005 cap.5	
	Fosfor total (P)			SR EN 1899-2:2002	
	Consum biochimic de oxigen (CBO ₅)			SR EN 26777:2002; SR EN 26777:2002/C91:2006	
	Azotiti NO ₂			SR ISO 7890-3:2000	
Azotati NO ₃					
Apa tehnologică care nu necesită epurare (ape de racire)	pH	Canal evacuare apă industrială, aval de evacuarea colectorului Dn 1000 în canal	lunar	SR EN ISO 10523/2012	
	Temperatura			EPA Method 170.1	
	Azot amoniacal (NH ₄)			SR ISO 7150-1:2001	
	Consum chimic de oxigen, CCO-Cr			DIN 38409 H-4-1992	
	Materii în suspensie			SR EN 872-2005	
	Sulfati (SO ₄ ²⁻)			EPA Method 375.4 SR ISO 9297:2001	
	Cloruri (Cl ⁻)			SR EN 1899-2:2002	
	Consum biochimic de oxigen, CBO ₅			SR EN 26777:2002; SR EN 26777:2002/C91:2006	
Azotiti NO ₂					



	Azotati NO ₃			SR ISO 7890-3:2000	
	Substanțe extractibile cu solvenți organici			SR 7587 - 1996	
	Reziduu filtrat la 105°C			STAS9187-1984, cap.6	
	Fier ionic total			SR ISO 6332:1996, cap.7.2 SR ISO 6332:1996/C91:2006	

- monitorizarea calității apelor uzate evacuate se efectuează în conformitate cu Autorizația de gospodărire a apelor în vigoare, astfel: trimestrial, pentru apa menajeră, și lunar pentru apa tehnologică, în laboratorul propriu acreditat SR EN ISO/CEI 17025:2018 - Laboratorul de analize chimice - Sucursala Electrocentrale Isalnita;

13.4. Monitorizarea pânzei freatice

▪ Sistemul de monitorizare al calității apelor subterane este constituit dintr-o rețea de puțuri de control în jurul depozitelor de zgură și cenușă (forajele de observație P1, P2, P3 din zona depozitului de zgură și cenușă mal stâng și forajele de observație P1, P2, P3 din zona depozitului mal drept) amplasate pe direcția de curgere a stratului freatic, toate având adâncimi cuprinse între 6 - 10 m; și se realizează pentru următorii indicatori: Monitorizarea apelor subterane din zona depozitelor de zgură și cenușă se realizează de către un laborator acreditat.

Parametrul monitorizat	Punctul de emisie	Frecvența de monitorizare	Metoda de încercare	Laborator utilizat
pH	forajele de observație P1, P2, P3 din zona depozitului de zgură și cenușă mal stâng și forajele de observație P1, P2, P3 din zona depozitului mal drept	Semestrial	SR EN ISO 10523/2012	Laborator acreditat
Substanțe extractibile cu solvenți organici			SR 7587/1996	
Azot amoniacal(NH ₄ ⁺)			SR ISO 7150-1/2001	
Reziduu filtrat la 105°C			STAS 9187/1984	
Sulfuri și hidrogen sulfurat (S ²⁻)			SR ISO 10530/1997	
Sulfați (SO ₄ ²⁻)				

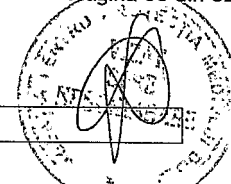
Operatorul va respecta prevederile autorizației de gospodărire a apelor valabile referitoare la monitorizarea apei subterane.

13.4.1. Operatorul activității are obligația de a respecta prevederile autorizației de gospodărire a apelor privind frecvența de determinare și modul de monitorizare a indicatorilor de calitate a apelor tehnologice uzate.

13.4.2. Operatorul activității are obligația să efectueze automonitoringul apelor uzate în conformitate cu prevederile autorizației de gospodărire a apelor.

13.4. Monitorizarea solului

Parametrul monitorizat	Punctul de emisie	Frecvența de monitorizare	Metoda de încercare	Laborator utilizat
Zinc	S1 - incinta	O dată la 10 ani	SR EN ISO 11885:2009	
Cupru	IMA1 (depozit)		SR EN 16174:2013	



Parametrul monitorizat	Punctul de emisie	Frecvența de monitorizare	Metoda de încercare	Laborator utilizat
Mangan	carbune)	(art.16,alin.3-278/2013)	EN ISO 17852 SR ISO 16772/2004 EN 13657 ISO 1146 SR ISO 11047/1999 SR EN 16174:2013	Laborator tert acreditat RENAR
Nichel				
Crom total hexavalent				
Cadmium				
Cobalt				
Mercur				
Plumb				
Produse petroliere	S2 - zona depozitului motorina	O dată la 10 ani (art.16,alin.3-278/2013)	ASTM D7066-04 US EPA 418.1.	
Sulfati	S3 si S4 - zona depozitului de zgura si cenusa mal stang si mal drept	O dată la 10 ani (art16, alin.3-278/2013)	SR EN ISO 11885:2009 SR ISO 11048/1999 SR ISO 16772/2004 EN 13657	
Nichel				
Crom total hexavalent				
Cadmium				
Plumb				
Mercur				
Hidrocarburi poliaromatice				

Operatorul va realiza testarea și verificarea tuturor rezervoarelor și conductelor subterane de cate ori este necesar.

13.6. Monitorizarea deșeurilor

13.6.1. Deseuri tehnologice

13.6.1.1. Monitorizarea deșeurilor - se va ține, lunar, evidența cronologică a gestiunii deșeurilor, pentru fiecare tip de deșeu, precum și a cantității, naturii și originii deșeurilor și, după caz, a destinației, a frecvenței predării, și a metodei de tratare, operațiunii de valorificare sau eliminare a deșeurilor, conform prevederilor art.48 din OUG 92/2021 *privind regimul deșeurilor, aprobată cu modificări prin Legea 17/2013*;

Se va întocmi formularul pentru aprobarea transportului de deșeuri periculoase/nepericuloase, în conformitate cu prevederile HG nr. 1061/2008 *privind transportul deșeurilor periculoase și nepericuloase pe teritoriul României* (art. 4 și art. 20).

13.6.1.2. Operatorul are obligația întocmirii unui registru complet cu aspecte și probleme legate de operațiunile și practicile de management a deșeurilor de pe amplasament, care trebuie pus la dispoziția persoanelor autorizate ale autorității competente pentru protecția mediului și ale autorității cu atribuții de control. Acest registru trebuie să conțină minimum detalii cu privire la:

- cantitățile și codurile deșeurilor;
- numele transportatorului deșeurilor și detaliile de atestare și de autorizare ale acestuia;
- confirmarea scrisă privind acceptarea și eliminarea/recuperarea oricăror transporturi de deșeuri periculoase în afara amplasamentului;
- detalii privind expedițiile respinse;
- detalii privind orice amestecare a deșeurilor.

Aceste date trebuie raportate APM Dolj, ca parte a RAM.

Ambalaje și deșeuri de ambalaje: nu este cazul.

13.7. Monitorizare zgomot

Operatorul are obligația de a efectua măsurători privind nivelul zgomotului, la limita incintei la reclamații, la solicitarea autorităților.

Indicator analizat	Punct de masurare	Laborator tert acreditat RENAR
Nivel de Zgomot	In vecinatatea celor mai apropiate locuinte fata de amplasament	La solicitare autoritati

13.8. Monitorizare miros

- Conform concentrațiilor maxime admise prevăzute în STAS 12574/1987- Condiții de calitate pentru aerul din zonele protejate, emisiile de substanțe puternic mirositoare nu trebuie să creeze în zona de impact, miros dezagreabil și persistent, sesizabil olfactiv- la sesizare, utilizând următoarele standarde:

«SR EN 16841-1 Aer înconjurător. Determinarea prezenței mirosurilor în aerul înconjurător prin inspecție în teren Partea 1: Metoda grilei»,

«SR EN 16841-2 Aer înconjurător. Determinarea prezenței mirosurilor în aerul înconjurător prin inspecție în teren Partea 2: Metoda dărei de miros»

13.8. Monitorizare tehnologică

13.8.1 Operatorul are obligația să monitorizeze parametrii tehnologici specifici fluxului tehnologic și să mențină înregistrări corespunzătoare.

13.8.2. Operatorul va monitoriza orele de funcționare pentru IMA 1- Bloc energetic nr. 7 și pentru cazanul de radiație CR 30;

Monitorizarea tehnologică constă în verificarea periodică a stării de funcționare a instalațiilor :

- operațiunile de aprovizionare și depozitare a materiilor prime și auxiliare;
- funcționarea cazanelor și generatoarelor ;
- funcționarea electrofiltrelor, instalației de desulfurare, denoxare și a altor instalații de reținere a poluanților ;
- funcționarea sistemului de transport șlam dens la depozitul de șlam dens-in camasierea depozitului mal drept;
- funcționarea sistemelor de monitorizare a parametrilor de calitate a factorilor de mediu (apă, aer, sol, zgomot, etc).
- monitorizare post închidere a depozitului mal stang și mal drept, conform legislației de mediu în vigoare și conform actelor de reglementare emise pentru închiderea acestor depozite;

Monitorizarea pe perioadele de funcționare necorespunzătoare:

În perioadele de punere în funcțiune, porniri, opriri accidentale sau programate, avarii, incidente tehnice și/sau tehnologice sau alte condiții anormale de funcționare, există un program de monitorizare suplimentară pentru:

- abateri sau dereglări de la parametrii tehnici sau tehnologici optimi ai instalațiilor de ardere;
- dereglări în funcționarea instalațiilor de reținere a poluanților;
- avarii la sistemul de transport șlam dens;
- condiții hidrometeorologice nefavorabile (precipitații abundente, îngheț-dezgeț temperaturi ridicate, etc) când se va urmări suplimentar starea digurilor de contur a camasierei depozit șlam dens mal drept ;
- fenomene deosebite în cazul utilizării și manipulării substanțelor periculoase, a uleiurilor și carburanților;
- monitorizarea nivelului de zgomot în situații deosebite (porniri , opriri, avarii etc).

13.9. Monitorizare substanțe și preparate chimice periculoase

13.8.1. Operatorul va realiza monitorizarea substantelor periculoase pe cantități și tipuri de substanțe folosite.

13.10. Monitorizarea post - închidere

13.10.1. În cazul încetării definitive a activității vor fi realizate și urmărite acțiunile conform planului de închidere.

◆ Închiderea depozitelor de slam dens mal stang si mal drept - se va realiza conform prevederilor Ordonanței nr. 2/2021 privind depozitarea deșeurilor și ale procedurilor tehnice prevăzute în Normativului tehnic privind depozitarea deșeurilor, aprobat prin Ordinul ministrului mediului și gospodăririi apelor nr. 757/2004, cu modificările și completările ulterioare.

- Monitorizarea post inchidere este de minimum 30 ani, putand fi prelungita daca prin programul de monitorizare post inchidere se constata ca depozitul nu este inca stabil si/sau prezinta un risc potential pentru factorii de mediu și sănătatea umană;
- Monitorizarea post inchidere se va realiza conform prevederilor procedurilor prevăzute în Anexa nr. 3 a Ordonanței Nr. 2/2021 privind depozitarea deșeurilor;
- Se vor respecta prevederile Deciziei etapei de incadrare nr. 1290/27.12.2022, respectiv Deciziei etapei de incadrare nr. 386/27.12.2022 emise de catre APM Dolj, referitoare la inchiderea si monitorizarea post inchidere a depozitelor de slam dens mal stang si mal drept.

14. RAPORTĂRI CĂTRE AUTORITATEA COMPETENTĂ PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ȘI PERIODICITATEA ACESTORA

14.1. Date generale

14.1.1. Formatul tuturor registrelor cerute de prezenta autorizație trebuie să asigure înregistrarea tuturor datelor specifice necesare raportării rezultatului monitorizării. Registrele trebuie păstrate pe amplasament pe durata valabilității autorizației integrate de mediu și trebuie să fie disponibile pentru inspecție de către personalul cu drept de control al autorităților de specialitate, în orice moment.

14.1.2. Operatorul, prin persoana împuternicită cu atribuții în domeniul protecției mediului, va transmite la APM Dolj raportarile solicitate la datele stabilite.

14.1.3. Operatorul trebuie să înregistreze toate accidentele/incidentele care afectează exploatarea normală a activității și care pot crea un risc de mediu. Această înregistrare trebuie să includă detalii privind natura, extinderea și impactul incidentului, precum și circumstanțele care au dat naștere incidentului. Inregistrarea trebuie să includă toate măsurile corective luate asupra mediului și evitarea reparației incidentului. După notificarea accidentului, operatorul trebuie să depună la sediile: APM Dolj și GNM - CJ Dolj, raportul privind incidentul.

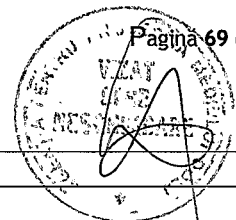
14.1.4. Operatorul trebuie să înregistreze toate reclamațiile de mediu legate de exploatarea instalatiei. Fiecare astfel de înregistrare trebuie să ofere detalii privind data și ora reclamației, numele reclamantului și informații cu privire la natura reclamației, măsura luată în cazul fiecărei reclamații. Operatorul trebuie să depună un raport la agenție în luna următoare primirii reclamației, oferind detalii despre orice reclamație care apare. Un rezumat privind numărul și natura reclamațiilor primite trebuie inclus în RAM.

14.2. Raportarea datelor de monitorizare

14.2.1. Operatorul va raporta anual datele de monitorizare în conformitate cu planul de monitorizare stabilit la cap.13 la: APM Dolj.

Adresa: Str. Petru Rareș, nr. 1, Craiova, cod 200349
Tel.: +0351428038
e-mail: office@apmdj.anpm.ro
website: <http://apmdj.anpm.ro>

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



14.2.2. Raportarea va cuprinde cel puțin următoarele:

- date privind operatorul: nume, sediu;
- date privind instalația la care se efectuează monitorizarea (pentru fiecare instalație monitorizată):
 - numele instalației;
 - locația instalației;
 - sursa de emisie;
 - condiții de operare a instalației în timpul efectuării măsurătorii;
 - instalații de reținere a poluanților și starea acestora în momentul măsurătorii;
- pentru fiecare poluant monitorizat:
 - tipul poluantului;
 - felul măsurătorii: continuu, momentan;
 - cine a efectuat prelevare și măsurarea;
 - metoda de măsurare utilizată - descriere conceptuală;
 - condiții de prelevare: locul prelevării, condiții meteorologice; metoda de prelevare; etc.
 - aparatura de măsurare utilizată (cu referire la avizarea metrologică/etalonare/QAL);
 - rezultatul măsurătorii: valori măsurate, eroarea/incertitudinea de măsurare, valori prelucrate (formula, programul utilizat), comparație cu CMA și VLE conform cap. 10. (în cazul măsurătorilor cu frecvență mare se vor prezenta și prelucrări în Excel a rezultatelor măsurătorilor, comparativ cu CMA și VLE).

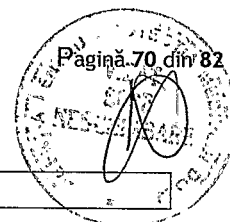
14.2.3. Datele de raportare cuprinse la punctul 14.2.2 vor fi solicitate de operator terților cu care se contractează monitorizarea.

14.3. Contribuția la registrul european al poluanților emiși și transferați (PRTR)

14.3.1. Operatorul are obligația de a raporta la APM Dolj, conform Regulamentului (CE) nr. 166/2006 al Parlamentului European și al Consiliului din 18.01.2006 privind înființarea Registrului European al Poluanților Emiși și Transferați și modificarea Directivelor Consiliului 91/689/CEE și 96/61/CE adoptat prin HG 140/2008, cantitățile anuale, împreună cu precizarea că informația se bazează pe măsurători, calcule sau estimări a următoarelor: a) emisiile în aer, apă sau sol, a oricărui poluant specificat în Anexa II Regulamentului (CE) nr. 166/2006 al Parlamentului European și al Consiliului din 18.01.2006 pentru care valoarea de prag corespunzătoare din Anexa II este depășită; b) transferurile în afara amplasamentului de deșeuri periculoase care depășesc 2 tone/an sau de deșeuri nepericuloase care depășesc 2000 tone/an, pentru orice operație de valorificare sau eliminare, cu excepția celor menționate în Registrul poluanților și pentru transferurile transfrontieră de deșeuri periculoase.

14.3.2. Operatorul trebuie să colecteze informațiile necesare cu o frecvență adecvată pentru a stabili care dintre emisiile și transferurile în afara amplasamentului fac obiectul cerințelor de raportare în conformitate cu prevederile paragrafului 1.

14.3.3. La pregătirea raportului, operatorul trebuie să utilizeze cele mai bune informații disponibile ce pot include date de monitorizare, factori de emisie, ecuații de bilanț de masă, monitorizarea indirectă sau alte tipuri de calcule, raționamente tehnice și alte metode în conformitate cu Art. 9 (1) din Regulamentului (CE) nr. 166/2006 al Parlamentului European și al Consiliului din 18.01.2006 și în concordanță cu metodologiile internaționale aprobate, unde acestea sunt disponibile.



14.3.4. Operatorul trebuie să asigure calitatea informațiilor prezentate în raportul transmis autorității de mediu.

14.3.5. Operatorul trebuie să păstreze și să pună la dispoziția autorităților competente ale Statelor Membre înregistrările datelor din care au rezultat informațiile raportate, pe o perioadă de 5 ani începând cu sfârșitul anului de raportare în cauză. Aceste înregistrări trebuie de asemenea să descrie metodologia utilizată pentru colectarea datelor.

14.3.6. Poluanții specifici activității desfășurate de operator, încadrată în Anexa 1 a Regulamentului (CE) nr. 166/2006 al Parlamentului European și al Consiliului din 18.01.2006 privind înființarea Registrului European al Poluanților Emiși și Transferați, la activitatea de producție energie electrică, care trebuie raportați în cazul în care valorile prag sunt depășite sunt următorii: CO₂;

14.3.7. Datele de emisie măsurate, estimate sau calculate, transferurile de deșeuri în afara amplasamentului, se raportează de către operatorul respectând formatul din anexa A III a Regulamentului (CE) nr. 166/2006 al Parlamentului European și al Consiliului din 18.01.2006 privind înființarea Registrului European al Poluanților Emiși și Transferați, împreună cu celelalte informații solicitate prin aceasta.

14.4. Raportul anual de mediu

14.4.1. Raportul anual de mediu (RAM) va cuprinde date privind:

- activitatea de producție în anul încheiat: producția obținută, modul de utilizare a materiilor prime, a materiilor auxiliare și a utilităților (consumuri specifice, eficiența energetică);
- sistemul de management de mediu și modul de implementare a politicii de prevenire a accidentelor generate de substanțele periculoase;
- impactul activității asupra mediului: poluarea aerului, apei, solului, subsolului, pânzei freatice, nivelul zgomotului (date de monitorizare sau estimate);
- date de monitorizare a emisiilor pe factori de mediu;
- raportarea EPRTTR;
- plan operativ de prevenire și management al situațiilor de urgență;
- sesizări și reclamații din partea publicului și modul de rezolvare a acestora.
- gestiunea deșeurilor și ambalajelor;
- intrările de substanțe și preparate chimice periculoase.

14.4.2. Raportul anual de mediu va fi transmis la APM Dolj pe suport de hârtie și în format electronic.

14.5. Alte raportări

Operatorul va transmite la APM Dolj, conform solicitării autorității de mediu și în cadrul RAM:

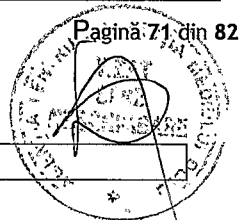
- chestionarele completate cu datele necesare pentru calculul emisiilor, conform OM 3299/2012 pentru aprobarea metodologiei de realizare și raportare a inventarelor privind emisiile de poluanți în atmosferă;
- gestiunea deșeurilor și ambalajelor
- rezultatele testelor AST ale echipamentelor de automonitorizare a emisiilor, efectuate conform SR EN 14181:2015;

14.6. Mod raportare a datelor de monitorizare pe suport de hartie

Raport/Raportare	Frecvență de raportare	Perioada depunerii raportului/autoritatea la care se va raporta
Raportul Anual de Mediu (RAM)	anual	Până la 01 martie al fiecărui an pentru anul precedent.

Adresa: Str. Petru Rareș, nr. 1, Craiova, cod 200349
Tel.: +0351428038
e-mail: office@apmdj.anpm.ro
website: <http://apmdj.anpm.ro>

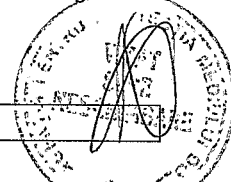
Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



		- la APM Dolj
Raportul anual pentru Registrul European al Poluanților Emiși și Transferați, conform HG nr. 140/2008 (EPRTR)	anual	La solicitarea autorităților competente pentru protecția mediului, pentru anul anterior celui care se realizează raportarea
Raportarea evidenței cronologice lunară tabelară conform prevederilor art. 48 din OUG 92/2021 privind regimul deșeurilor, aprobată cu modificări prin Legea nr. 17/2023	anual	Până la 15 martie, al fiecărui an pentru anul precedent - la APM Dolj
Raportarea incidentelor semnificative, prin notificare (funcționare necorespunzătoare sau defectarea echipamentelor de depoluare)	cu ocazia producerii	în termen de 48 ore la APM Dolj și la GNM CJ Dolj
Rezultatele monitorizării emisiilor în apă	anual	Anual -ca parte a R.A.M. - la APM Dolj
Rezultatele monitorizării emisiilor în aer	anual	anual-ca parte în R.A.M - la APM Dolj
Orice efecte ecologice negative semnificative constatate prin programul de monitorizare	când se produc	În maximum 12 ore de la constatare. APM Dolj și GNM CJ Dolj
Orice schimbare de fond a datelor care au stat la baza emiterii prezentei autorizații	înainte de producerea lor	- la APM Dolj
Reclamații (acolo unde apar) și modul de soluționare a acestora	ori de câte ori apar	10 zile de la încheierea lunii pentru care se face raportarea. APM Dolj și GNM CJ Dolj
Notificările în caz de oprire/pornire programată a instalației	ori de câte ori sunt programate	cu 48 de ore înaintea opririi/pornirii
Notificările în caz de oprire/pornire neprogramată a instalației	ori de câte ori apar	în termen de 48 de ore de la oprire/pornire
Date solicitate la cererea autorităților de mediu (ANPM, APM Dolj, GNM, GNM - CJ Dolj) ;	ori de câte ori apar solicitări	- în termenele stabilite de autorități

Condiții - Conform art. 3 al Hotărârii nr. 140/2008 privind stabilirea unor măsuri pentru aplicarea prevederilor Regulamentului (CE) al Parlamentului European și al Consiliului nr. 166/2006 privind înființarea Registrului European al Poluanților Emiși și Transferați și modificarea directivelor Consiliului 91/689/CEE "Operatorii care desfășoară una sau mai multe activități prevăzute în anexa I la Regulamentul EPRTR au următoarele obligații:

- să întocmească și să gestioneze rapoartele potrivit prevederilor art. 5 alin. (1)-(4) și ale art. 16 alin. (1) din regulamentul EPRTR;
- să asigure calitatea informațiilor prezentate în raportul transmis, potrivit prevederilor art. 9 alin. (1) din Regulamentul EPRTR;
- să păstreze înregistrările datelor din care au rezultat informațiile raportate, potrivit prevederilor art. 5 alin. 5 din Regulamentul EPRTR;



d) să folosească pentru raportarea datelor formatul prevăzut în anexa III la Regulamentul EPTR.

(2) Documentele prevăzute la alin. (1) lit. a) se transmit autorităților competente pentru protecția mediului cu respectarea prevederilor art. 2 alin. 5 din hotărârea de mai sus, în format electronic și pe suport hârtie, la solicitarea acestora.

- raportul Anual de mediu (RAM)*- anual (pe suport de hârtie și în format electronic conform structurii cadru existente pe pagina de web a APM Dolj <http://apmdj.anpm.ro>- secțiunea informații privind mediul, manuale, ghiduri, materiale informative - luna martie a anului precedent la APM Dolj, GNM-CJ Dolj;

- raportul anual pentru registrul european al poluanților emiși și transferați, conform H.G. nr.140/2008 (EPTR).

Raportări privind modul de gestionare a deșeurilor:

- conform art. 48 (1) din OUG 92/2021 privind regimul deșeurilor, cu modificările și completările ulterioare, aprobată cu modificări prin Legea 17/2023 "Producătorii de deșeuri nepericuloase, unitățile și întreprinderile prevăzute la art. 34, producătorii de deșeuri periculoase și unitățile și întreprinderile care colectează sau transportă deșeuri periculoase, nepericuloase cu titlu profesional sau acționează în calitate de comercianți și de brokeri de deșeuri periculoase și nepericuloase țin o evidență cronologică lunară tabelară și o pun la dispoziția agenției județene pentru protecția mediului în format letric, la cerere, și electronic în sistemul pus la dispoziție de APM până la 15 martie anul următor raportării, precum și la cerere autorităților competente de control.

Raportarea datelor de monitorizare în SIM:

Denumire raport	Frecvență de raportare	Perioada depunerii raportului	Acces aplicații SIM
Statistica deșeurilor: Chestionar 4: PRODDDES - completat de producătorii de deșeuri.	anual	la solicitare	Chestionar 4: PRODDDES - completat de producătorii de deșeuri.
Raportul anual de mediu	anual	la solicitare	Registrul IPPC
Raportare LCP	trimestrial	la solicitare	Registrul LCP
Statistica deșeurilor: Chestionar 5:TRAT Colectarea de date privind tratarea deșeurilor	anual	La solicitare	Chestionar 5:TRAT Colectarea de date privind tratarea deșeurilor
Raportul anual pentru registrul european al poluanților emiși și transferați	anual	la solicitare	Registrul EPTR

15. OBLIGAȚIILE TITULARULUI

15.1. Obligațiile de bază ale operatorului privind exploatarea instalației, conform prevederilor Legii 278/2013 privind emisiile industriale, sunt următoarele:

- luarea tuturor măsurilor de prevenire eficientă a poluării în special prin recurgerea la cele mai bune tehnici disponibile;
- luarea măsurilor care să asigure că nicio poluare importantă nu va fi cauzată;
- evitarea producerii de deșeuri și, în cazul în care aceasta nu poate fi evitată, valorificarea lor, iar în caz de imposibilitate tehnică și economică, luarea măsurilor pentru eliminarea acestora, evitându-se sau reducându-se impactul asupra mediului;

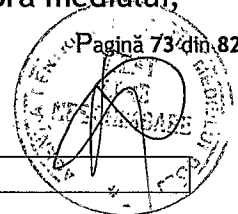
Adresa: Str. Petru Rareș, nr. 1, Craiova, cod 200349

Tel.: +0351428038

e-mail: office@apmdj.anpm.ro

website: <http://apmdj.anpm.ro>

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



- utilizarea eficientă a energiei;
- luarea măsurilor necesare pentru prevenirea accidentelor și limitarea consecințelor acestora;
- luarea măsurilor necesare, în cazul încetării definitive a activităților, pentru evitarea oricărui risc de poluare și pentru aducerea amplasamentului și a zonelor afectate într-o stare care să permită reutilizarea acestora.
- respectarea prevederilor art. 37 :

(3) În termen de 48 de ore de la momentul funcționării necorespunzătoare sau al defectării echipamentelor de depoluare, operatorul informează, în scris, autoritatea competentă pentru protecția mediului cu responsabilități în emiterea autorizației integrate de mediu.

(4) Durata cumulată a perioadelor în care instalația funcționează fără echipament corespunzător de reducere a emisiilor nu poate depăși 120 de ore pe parcursul oricărei perioade de 12 luni.

15.2 Orice modificare față de datele înscrise în documentația depusă de operator la solicitarea actualizării autorizației integrate trebuie notificată APM Dolj, în scris, imediat ce intervine:

- modificări privind numele sub care societatea este înregistrată la Registrul Comerțului, adresa sediului social al operatorului;
- modificări privind deținătorul instalației;
- măsuri luate privind intrarea în proces de lichidare.

Titularul activității este obligat să solicite la APM Dolj stabilirea obligațiilor de mediu pentru situația în care urmează să deruleze sau să fie supuși unei proceduri de vânzare a pachetului majoritar de acțiuni, vânzare de active, fuziune, divizare, concesiune ori în alte situații care implică schimbarea titularului activității precum și în caz de dizolvare urmată de lichidare, lichidare, faliment, încetarea activității. Îndeplinirea obligațiilor de mediu este prioritară în cazul proceduri de: dizolvare urmată de lichidare, lichidare, faliment, încetarea activității;

În conformitate cu prevederile art. 10 (2) din OUG 195/2005 privind protecția mediului, cu modificările și completările ulterioare, în termen de 60 de zile de la data semnării/emiterii documentului care atestă încheierea uneia dintre procedurile de vânzare a pachetului majoritar de acțiuni, vânzare de active, fuziune, divizare, concesiune ori în care implică schimbarea titularului activității, precum și în cazul de dizolvare urmată de lichidare, lichidare, faliment, încetarea activității, părțile implicate transmit în scris autorității competente pentru protecția mediului obligațiile asumate privind protecția mediului, printr-un document certificat pentru conformitate cu originalul.

15.3. Operatorul este obligat să respecte condițiile din autorizația integrată de mediu în desfășurarea activității din instalație.

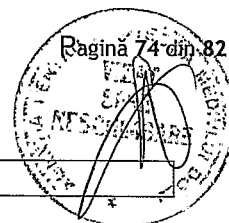
15.4. Nu se va realiza nici o modificare a instalației sau a modului de exploatare a acesteia fără notificarea din timp a APM Dolj.

15.5. În cazul oricărei situații de mai jos trebuie trimisă o notificare scrisă APM Dolj, GNM-CJ Dolj:

- încetarea permanentă a exploatării oricărei părți sau a întregii instalații autorizate;
- încetarea funcționării oricărei părți sau a întregii instalații autorizate pentru o perioadă care poate depăși un an;
- reluarea exploatării oricărei părți sau a întregii instalații autorizate după oprire.

În cazul oricărei situații de mai jos trebuie trimisă o notificare scrisă APM Dolj:

- modificări semnificative ale instalației, cu solicitarea acordului de mediu respectiv revizuirea autorizației integrate de mediu;
- revizuirea autorizației de gospodărire a apelor;



15.6. Operatorul este obligat să raporteze cu regularitate la autoritatea competentă pentru protecția mediului, datele cuprinse la capitolul 14 al prezentei autorizații, rezultatele monitorizării emisiilor și în termenul cel mai scurt, despre orice incident sau accident care afectează semnificativ mediu.

15.7. Operatorul trebuie să notifice APM Dolj și GNM - CJ Dolj prin fax și email, dacă este posibil, imediat ce se confruntă cu oricare din următoarele situații:

- orice emisie în aer, semnificativă pentru mediu, de la orice punct potențial de emisie;
- orice funcționare defectuoasă a echipamentului de control care poate duce la pierderea controlului oricărui sistem de reducere a poluării de pe amplasament;
- orice incident cu potențial de contaminare a apelor de suprafață și subterane sau care poate reprezenta o amenințare de mediu pentru aer sau sol sau necesită un răspuns urgent din partea agenției;
- orice emisie care nu se conformează cu cerințele autorizației.

Notificarea va cuprinde: data și ora incidentului, detalii privind natura oricărei emisii și a oricărui risc creat de incident și măsurile luate pentru minimizarea emisiilor și evitarea reapariției.

Persoanele autorizate de titularul/operatorul activității vor înregistra și notifica incidentul. În notificarea transmisă către autoritățile competente pentru protecția mediului se vor înregistra data, ora incidentului, detalii despre eveniment și măsurile luate pentru a minimaliza emisiile și a preveni repetarea acestora. Un raport care descrie pe scurt incidentul trebuie depus și ca parte a R.A.M.

15.8. În cazul oricărui incident sau situație de urgență, persoanele autorizate de operator vor anunța, după caz, și alte autorități, în cel mai scurt timp posibil:

- în cazul contaminării solului, apelor subterane, apelor de suprafață: ABA Jiu/SGA Dolj;
- în cazul incendiilor: ISU "Oltenia" Dolj;
- în caz de îmbolnăviri ale personalului: Direcția de Sănătate Publică, Inspectoratul Teritorial de Muncă.

15.9. Operatorul trebuie să mențină un dosar pentru informarea publică, care să fie disponibil publicului, la cerere. Acest dosar trebuie să conțină următoarele: autorizația; solicitarea; raportarea anuală privind aspectele de mediu netehnice; raportul anual de monitorizare; alte aspecte pe care operatorul le consideră adecvate.

15.10. În conformitate cu prevederile OUG 195/2005 privind protecția mediului, aprobată și modificată prin Legea 265/2006, modificată și completată de OUG 164/2008 conducerea S.C.E.O.-S.E. Isalnita, prin persoana desemnată cu atribuții în domeniul protecției mediului, va asista persoanele împuternicite cu activități de inspecție punându-le la dispoziție evidența măsurătorilor proprii și toate celelalte documente și le va facilita controlul activității precum și prelevarea de probe. Va asigura, de asemenea, accesul persoanelor împuternicite la instalațiile tehnologice, la echipamentele și instalațiile de depoluare precum și în spațiile sau în zonele potențial generatoare de impact asupra mediului.

15.11. Operatorul are obligația de a realiza măsurile impuse anterior de persoane împuternicite cu inspecția. Măsurile impuse de aceste autorități, modul de realizare a acestora și data realizării acestora vor fi raportate la APM Dolj și autoritatea care a impus măsurile, imediat după realizarea lor.

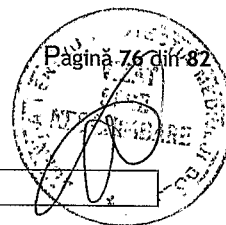
15.12. În conformitate cu OUG 196/2005, aprobată de Legea 105/2006 privind fondul de mediu, operatorul are obligația să declare, să calculeze și să achite taxele aferente fondului de mediu pentru emisiile atmosferice din surse fixe și mobile.

15.13. Operatorul are obligația de a întreține în mod corespunzător întregul amplasament conform art. 70, lit. i din OUG 195/2005 privind protecția mediului, aprobată și modificată prin Legea 265/2006, cu toate completările și modificările ulterioare.

15.14. Operatorul are obligația să pună la dispoziția publicului pe suport de hârtie/ electronic, pentru a putea fi consultate, datele referitoare la emisiile provenite de la instalații, la sediul APM Dolj sau/și la sediul administrației locale în a cărei rază se află instalația, conform prevederilor art. 53 din Ordinul 818/2003 pentru aprobarea procedurii de emitere a autorizației integrate de mediu.

Obligațiile de bază ale titularului privind exploatarea instalației, sunt următoarele:

- exploatarea instalației se va face numai în baza autorizației integrate de mediu;
- să prevină poluarea în special prin aplicarea celor mai bune tehnici disponibile și a concluziilor BAT;
- să evite producerea de deșeuri, potrivit prevederilor legale în vigoare; în cazul în care se produc deșeuri, ele sunt valorificate/eliminate prin intermediul operatorilor autorizați, conform prevederilor legale în vigoare, astfel încât să se evite sau să se reducă orice impact asupra mediului;
- să ia măsuri adecvate pentru supravegherea emisiilor, cu specificarea metodologiei de măsurare a frecvenței acestora și a procedurii de evaluare a rezultatelor măsurătorilor, precum și obligativitatea de a furniza autorității competente datele solicitate de acestea pentru verificarea conformării cu autorizația;
- să ia măsurile necesare care să garanteze protecția solului și măsuri privind gestionarea deșeurilor generate de activitatea desfășurată pe amplasament;
- să respecte condițiile din autorizația integrată de mediu în desfășurarea activității din instalațiile de pe amplasament;
- să ia măsurile necesare de minimizare a impactului semnificativ de mediu produs de condițiile anormale de funcționare; să anunțe imediat autoritatea competentă în caz de avarii, deranjamente sau dereglări tehnologice în urma cărora se generează noxe ce ar putea afecta calitatea factorilor de mediu;
- să solicite acordul și/sau revizuirea autorizației integrate de mediu la schimbarea modului de exploatare a instalației;
- să respecte condițiilor impuse prin autorizația de gospodărire a apelor;
- să întrețină corespunzător canalizările, rigolele de colectare a apei pluviale, în vederea prevenirii poluării solului și apei subterane;
- este interzisă evacuarea apelor tehnologice în rigolele pentru ape pluviale;
- să nu genereze fenomene de poluare prin abandonări și gestionarea necorespunzătoare a deșeurilor generate:
- să minimizeze producerea deșeurilor, să asigure valorificarea lor, iar în caz de imposibilitate tehnică și economică, să ia măsuri pentru eliminarea acestora, evitându-se sau reducându-se impactul asupra mediului; să asigure permanent stocarea separată a deșeurilor generate, valorificarea/eliminarea acestora.
- este obligat să ia toate măsurile necesare pentru ca în cazul încetării definitive a activității să se evite orice risc de poluare și să se readucă amplasamentul și zonele afectate la o stare care să permită reutilizarea acestora;
- să actualizeze Planul de prevenire și combatere a poluării accidentale ori de câte ori este cazul, să dețină mijloacele și materialele necesare în caz de poluare accidentală și să acționeze în conformitate cu prevederile planului mai sus menționat;
- Operatorul activității respecta informațiile din fișele de securitate ale substanțelor și preparatelor periculoase utilizate pentru gestionarea corespunzătoare a acestora.
- Substanțele și preparatele chimice periculoase utilizate vor fi gestionate conform prevederilor fișelor cu date de securitate;
- Se vor respecta și se vor reînnoi contractele care au stat la baza emiterii autorizației integrate de mediu, sau se vor încheia noi contracte după caz;



- În situația modificării actelor normative menționate în prezenta autorizație, operatorul are obligația să se supună prevederilor noilor acte normative intrate în vigoare, ce modifică, completează sau abrogă actele normative vechi;
- Titularul activității are obligația de a notifica APM Dolj dacă intervin elemente noi, necunoscute la data emiterii autorizației de mediu, precum și asupra oricăror modificări ale condițiilor care au stat la baza emiterii autorizației de mediu, înainte de realizarea modificării, conform prevederilor art. 15 al OUG nr.195/2005, aprobată cu modificări prin Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare;
- respectarea prevederilor OUG 92/2021 privind regimul deșeurilor, cu modificările și completările ulterioare, aprobată cu modificări prin Legea 17/2023;
- În cazul producerii unui prejudiciu, titularul activității suportă costul pentru repararea prejudiciului și înlătură urmările produse de acesta, restabilind condițiile anterioare producerii prejudiciului, potrivit principiului "poluatorul plătește".

Se vor respecta prevederile O.U.G. 68/2007 privind răspunderea de mediu cu referire la prevenirea și repararea prejudiciului asupra mediului, cu completările și modificările ulterioare.

În cazul oricărui incident sau accident care afectează mediul în mod semnificativ, fără a aduce atingere prevederilor Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 68/2007 privind răspunderea de mediu cu referire la prevenirea și repararea prejudiciului asupra mediului, aprobată prin Legea nr. 19/2008, cu modificările și completările ulterioare, operatorul are următoarele obligații:

- a) să informeze imediat autoritatea competentă pentru protecția mediului și autoritatea competentă pentru inspecție și control la nivel local;
 - b) să ia imediat măsurile pentru limitarea consecințelor asupra mediului și prevenirea altor incidente sau accidente posibile;
 - c) să ia orice măsuri suplimentare, considerate adecvate și impuse de autoritățile competente prevăzute la lit. a), pe care acestea le consideră necesare, în vederea limitării consecințelor asupra mediului și a prevenirii altor incidente sau accidente posibile.
- Operatorul activității are obligația de a lua măsurile necesare remedierii oricărui prejudiciu cauzat vecinătăților sau mediului în general;
 - Operatorul trebuie să garanteze în orice moment revizia și întreținerea continuă a tuturor dispozitivelor de exploatare și a instalațiilor ce servesc direct sau indirect protecției mediului pentru a putea capta imediat toate emisiile de poluanți în aer, apă și sol apărute ca urmare a scurgerilor;
 - Operatorul trebuie să aibă la dispoziție în orice moment piesele de schimb pentru părțile de instalație ce servesc direct protecției aerului, apei și solului;
 - Operatorul activității trebuie să asigure prin decizie, o persoană responsabilă cu protecția mediului;

Reexaminarea și actualizarea condițiilor de autorizare de către autoritatea competentă-cel puțin în următoarele situații:

- a) poluarea produsă de instalație este semnificativă, astfel încât se impune revizuirea valorilor-limită de emisie existente în autorizația integrată de mediu sau includerea de noi valori-limită de emisie pentru alți poluanți;
- b) din motive de siguranță în funcționare, este necesară utilizarea altor tehnici;
- c) este necesară respectarea unui standard nou sau revizuit de calitate a mediului, potrivit prevederilor art. 18;
- d) prevederile unor noi reglementări legale o impun.

Activitatea societății se va desfășura obligatoriu în conformitate cu prevederile următoarelor acte legislative care sunt în concordanță cu reglementările Uniunii Europene prin prevederile Directivelor, Regulamentele și Deciziile corespunzătoare:

Adresa: Str. Petru Rareș, nr. 1, Craiova, cod 200349
 Tel.: +0351428038
 e-mail: office@apmdj.anpm.ro
 website: <http://apmdj.anpm.ro>

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



- Respectarea prevederilor celor mai bune tehnici disponibile (BAT), a Documentelor de referință privind cele mai bune tehnici disponibile (BREF), aprobate de Uniunea Europeană;
 - O.U.G. nr. 195/2005, aprobată cu modificări prin Legea nr. 265/2006, privind protecția mediului, cu modificările și completările ulterioare;
 - Legea nr. 219/2019 pentru modificarea și completarea art. 16 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 195/2005 privind protecția mediului;
 - Legea nr. 123/2020 pentru modificarea și completarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 195/2005 privind protecția mediului;
 - Ordinul MMAP nr. 1150/2020 privind aprobarea Procedurii de aplicare a vizei anuale a autorizației de mediu și autorizației integrate de mediu;
 - Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale, cu modificările și completările ulterioare;
 - Legea nr. 188/2018 privind limitarea emisiilor în aer ale anumitor poluanți proveniți de la instalații medii de ardere;
 - Ordin nr. 1446/2020 privind aprobarea Instrucțiunilor pentru măsurarea și raportarea emisiilor de poluanți în aer de la instalațiile de ardere;
 - Legea nr. 112/2009 pentru ratificarea Protocolului privind Registrul poluanților emiși și transferați, adoptat la Kiev la 21 mai 2003 și semnat de România la Kiev la 21 mai 2003, la Convenția privind accesul la informație, participarea publicului la luarea deciziei și accesul la justiție în probleme de mediu, semnată la Aarhus la 25 iunie 1998;
 - H.G. nr. 140 din 6 februarie 2008 privind stabilirea unor măsuri pentru aplicarea prevederilor Regulamentului al Parlamentului European și al Consiliului nr. 166/2006 privind înființarea Registrului European al Poluanților Emiși și Transferați;
- Regulamentul (CE) nr.1907/2006 (REACH) privind înregistrarea, evaluarea, autorizarea și restricționarea substanțelor chimice (REACH), de înființare a Agenției Europene pentru Produse Chimice, de modificare a Directivei 1999/45/CE și de abrogare a Regulamentului (CEE) nr. 793/93 al Consiliului și a Regulamentului (CE) nr. 1488/94 al Comisiei, precum și a Directivei 76/769/CEE a Consiliului și a Directivelor 91/155/CEE, 93/67/CEE, 93/105/CE și 2000/21/CE ale Comisiei;
 - Reg 830-2015 - din 28 mai 2015 de modificare a Regulamentului (CE) nr. 1907/2006 al Parlamentului European și al Consiliului privind înregistrarea, evaluarea, autorizarea și restricționarea substanțelor chimice (REACH);
 - Regulamentul (CE) nr. 1272/2008 al Parlamentului European și al Consiliului din 16 decembrie 2008 privind clasificarea, etichetarea și ambalarea substanțelor și a amestecurilor, de modificare și de abrogare a Directivelor 67/548/CEE și 1999/45/CE, precum și de modificare a Regulamentului (CE) nr. 1907/2006;
 - Legea nr. 360/2003 republicată 2014, privind regimul substanțelor și preparatelor chimice periculoase;
 - STAS 12574/1987 privind condițiile de calitate a aerului din zonele protejate;
 - SR 10009/2017 Acustica - Limite admisibile ale nivelului de zgomot din mediul ambiant;
 - HG nr. 188/2002 - pentru aprobarea unor norme privind condițiile de descărcare în mediul acvatic al apelor uzate cu modificările și completările ulterioare;
 - OUG 92/2021 privind regimul deșeurilor, cu modificările și completările ulterioare, aprobată cu modificări prin Legea 17/2023;
 - H.G. nr. 856/2002 privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase, cu modificările și completările ulterioare;
 - Decizia Comisiei 2000/532/CE de stabilire a unei liste de deșuri în temeiul Directivei 2008/98 CE, cu modificările ulterioare
 - H.G. nr. 1061/ 2008 privind transportul deșeurilor periculoase și nepericuloase pe teritoriul României;



- Ordonanta nr. 2/2021 privind depozitarea deseurilor;
 - Normativul Tehnic privind depozitarea deseurilor, aprobat prin Ord. MMGA nr. 757/2004 cu modificarile și completările ulterioare;
 - Legea 104/2011 privind protecția atmosferei, cu modificarile și completările ulterioare;
 - OUG nr. 5/2015 privind deșeurile de echipamente electrice și electronice, cu modificările și completările ulterioare;
 - OM nr. 756/1997, pentru aprobarea Reglementării privind evaluarea poluării mediului, cu modificările și completările ulterioare;
 - Ordinul nr. 119 din 4 februarie 2014 pentru aprobarea Normelor de igienă și sănătate publică privind mediul de viață al populației, cu modificările și completările ulterioare;
 - Legea nr. 544/2001 privind liberul acces la informațiile de interes public, cu modificarile și completările ulterioare;
 - HG nr. 123 din 7 februarie 2002 pentru aprobarea Normelor metodologice de aplicare a Legii nr. 544/2001 privind liberul acces la informațiile de interes public, cu modificările și completările ulterioare ;
 - O.M. nr. 1182/2002 pentru aprobarea Metodologiei de gestionare și furnizare informației privind mediul, deținută de autoritățile publice pentru protecția mediului;
 - HG nr. 878/2005 privind accesul publicului la informația privind mediul, cu modificările și completările ulterioare;
 - OUG nr. 196/2005 privind Fondul pentru mediu, cu modificările și completările ulterioare;
 - Ordin nr. 591/2017 pentru aprobarea modelului și conținutului formularului "Declarație privind obligațiile la Fondul pentru mediu" și a instrucțiunilor de completare și depunere a acestuia, cu modificările și completările ulterioare
 - Ordinul nr. 578/2006 pentru aprobarea metodologiei de calcul al contribuțiilor și taxelor datorate la fondul de mediu, cu completările și modificările ulterioare;
- și a prevederilor următoarelor documente de referință:
- **DECIZIA DE PUNERE ÎN APLICARE (UE) 2021/2326 A COMISIEI din 30 noiembrie 2021 de stabilire a concluziilor privind cele mai bune tehnici disponibile (BAT) pentru instalațiile de ardere de dimensiuni mari, în temeiul DIRECTIVEI 2010/75/UE a Parlamentului European și a Consiliului;**
 - **DECIZIA DE PUNERE ÎN APLICARE A COMISIEI DIN 7 MAI 2012 privind stabilirea perioadelor de pornire și oprire în sensul Directivei 2010/75/UE a Parlamentului European și a Consiliului privind emisiile industriale (2012/249/UE);**

16. MANAGEMENTUL INCHIDERII INSTALAȚIEI, MANAGEMENTUL REZIDUURILOR.

16.1. În cazul în care operatorul urmează să deruleze sau să fie supus unei proceduri de vânzare a pachetului majoritar de acțiuni, vânzare de active, fuziune, divizare, concesiune ori în alte situații care implică schimbarea titularului activității, precum și în caz de dizolvare urmată de lichidare, lichidare, faliment, încetarea activității, acesta are obligația de a notifica autoritatea competentă pentru protecția mediului. Autoritatea competentă pentru protecția mediului informează operatorul cu privire la obligațiile de mediu care trebuie asumate de părțile implicate, pe baza evaluărilor care au stat la baza emiterii actelor de reglementare existente.

În termen de 60 de zile de la data semnării/emiterii documentului care atestă încheierea uneia dintre proceduri, părțile implicate transmit în scris autorității competente pentru protecția mediului obligațiile asumate privind protecția mediului, printr-un document certificat pentru conformitate cu originalul. Clauzele privind obligațiile de mediu cuprinse în actele întocmite au un caracter public.

Îndeplinirea obligațiilor de mediu este prioritară în cazul procedurilor de: dizolvare urmată de lichidare, lichidare, faliment, încetarea activității.

16.2. În cazul încetării temporare sau definitive a activității întregii instalații sau a unor părți din instalație, operatorul trebuie să respecte Planul de închidere a instalației. Scopul planului de închidere trebuie să respecte prevederile Ghidului Tehnic General (punctul nr.18). Planul de închidere include cel puțin următoarele:

- planuri ale tuturor conductelor instalațiilor și rezervoarelor;
- orice măsură de precauție specifică necesară pentru asigurarea faptului că demolarea clădirilor sau a altor structuri nu cauzează poluare în aer, apă sau sol;
- măsuri de eliminare și acolo unde este cazul, spălare a conductelor și a rezervoarelor și golirea completă de conținutul potențial periculos;
- eliminarea substanțelor potențial dăunătoare, dacă nu s-a stabilit că este acceptabil a se lăsa astfel de obligații viitorilor proprietari;
- oprirea alimentării cu utilități: apă, energie electrică și combustibil a instalațiilor;
- demontarea instalațiilor și transportul materialelor rezultate, spre destinațiile anterior stabilite;
- dezafectarea depozitelor;
- determinarea gradului de afectare a solului;
- măsuri pentru reconstrucția ecologică a terenului afectat istoric prin activitățile desfășurate pe amplasament.

16.3. Operatorul are obligația să asigure resursele necesare pentru punerea în practică a Planului de închidere și să declare mijloacele de asigurare a disponibilității acestor resurse, indiferent de situația sa financiară.

16.4. La încetarea activității se va reface Raportul de amplasament, reanalizându-se poluanții din apa subterană și sol, pentru a stabili aportul la poluare al instalației și măsurile de remediere ce se impun.

16.5. La încetarea activității cu impact asupra mediului geologic la schimbarea activității sau a destinației terenului, operatorul economic sau deținătorul de teren este obligat să realizeze investigarea și evaluarea poluării mediului geologic în conformitate cu prevederile legislației specifice de mediu în vigoare.

16.6. Operatorul are obligația ca în cazul încetării definitive a activității să ia măsurile necesare pentru evitarea oricărui risc de poluare și de aducere a amplasamentului și a zonelor afectate într-o stare care să permită reutilizarea acestora.

16.7. Respectarea prevederilor Ordonanței nr. 2/2021 privind depozitarea deșeurilor și ale procedurilor tehnice prevăzute în Normativului tehnic privind depozitarea deșeurilor, aprobat prin Ordinul ministrului mediului și gospodăririi apelor nr. 757/2004, cu modificările și completările ulterioare, pentru închiderea depozitelor de deseuri inerte mal stang si mal drept;

Respectarea prevederilor Deciziei etapei de incadrare nr. 386/27.12.2022 emisa de APM Dolj pentru proiectul „Inchiderea si monitorizarea post-inchidere a depozitului de zgura si cenusa mal stang Jiu, la cotele actuale, aferent Sucursalei Electrocentrale Isalnita” si Deciziei etapei de incadrare nr. 1290/27.12.2022 emisa de catre APM Dolj pentru proiectul „Inchiderea si monitorizarea post-inchidere a depozitului de zgura si cenusa mal drept Jiu, la cotele actuale, aferent Sucursalei Electrocentrale Isalnita”;

♦Conform prevederilor Legii nr. 278/2013 privind emisiile industriale, SECȚIUNEA a 11-a - Accesul la informație și participarea publicului la procedura de autorizare și accesul la justiție: art. 25 (1) *“Orice persoană care face parte din publicul interesat și care are un interes legitim sau se consideră lezată într-un drept al său se poate adresa instanței de contencios administrativ competente pentru a contesta, din punct de vedere procedural sau substanțial, deciziile, actele sau omisiunile care fac obiectul participării publicului, prevăzute de prezenta lege, cu respectarea dispozițiilor Legii contenciosului administrativ nr. 554/2004, publicată în Monitorul Oficial al României, partea I, nr. 1-154*

din 7 decembrie 2004, cu modificările și completările ulterioare, fără a aduce atingere altor prevederi legale".

(2) "Prevederile alin (1) nu exclud căile de atac prealabile în fața unei autorități administrative, printr-o procedură gratuită, rapidă, echitabilă și corectă".

Răspunderea pentru corectitudinea informațiilor puse la dispoziția autorităților competente pentru protecția mediului și a publicului revine titularului de activitate, iar răspunderea pentru corectitudinea lucrărilor revine autorului acestora.

Verificarea conformării cu prevederile prezentului act se face de către GNM-CJ Dolj și APM Dolj.

În conformitate cu prevederile art. 17 alin. (3) al OUG nr. 195/2005 privind protecția mediului, aprobată prin Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare, nerespectarea prevederilor din prezenta autorizație conduce la suspendarea autorizației integrate de mediu, după o notificare prin care se acordă cel mult 60 de zile pentru îndeplinirea obligațiilor. Suspendarea se menține până la eliminarea cauzelor, dar nu mai mult de 6 luni.

Pe perioada suspendării, desfășurarea activității este interzisă.

În cazul în care nu s-au îndeplinit condițiile prin actul de suspendare, autoritatea competentă pentru protecția mediului dispune, după expirarea termenului de suspendare, anularea autorizației integrate de mediu.

Dispozițiile de suspendare și, implicit, de încetare a activității sunt executorii și de drept.

Conform cu prevederile art. 25 din Legea nr. 278/2013 privind emisiile industriale alin. 1- Orice persoană care face parte din publicul interesat și care are un interes legitim sau se consideră lezată într-un drept al său se poate adresa instanței de contencios administrativ competente pentru a contesta, din punct de vedere procedural sau substanțial, deciziile, actele sau omisiunile care fac obiectul participării publicului, prevăzute de prezenta lege, cu respectarea prevederilor Legii contenciosului administrativ nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare, și fără a aduce atingere altor prevederi legale.

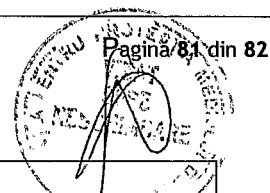
Decizia pentru emiterea prezentei autorizații integrate de mediu revizuită, s-a făcut cu luarea în considerare a sugestiilor, observațiilor și propunerilor transmise de celelalte autorități competente cu atribuții și responsabilități în domeniul protecției mediului.

17. Dicționar de termeni

Agencia pentru Protecția Mediului Dolj	APM Dolj
Garda Nationala de Mediu-Comisariatul Județean Dolj	GNM CJ Dolj
Autoritatea centrală de protecție a mediului	Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor
Operator	Persoană fizică sau juridică, care operează ori deține controlul instalației, așa cum este prevăzut în legislația națională, sau care a fost investită cu putere economică decisivă asupra funcționării tehnice a instalației, respectiv
BAT (cele mai bune tehnici disponibile)	Stadiul de dezvoltare cel mai avansat și eficient înregistrat în dezvoltarea unei activități și a modurilor de exploatare, care demonstrează posibilitatea practică a tehnicilor specifice de a constitui referință pentru stabilirea valorilor limită de emisie în scopul prevenirii poluării, iar în cazul în care acest fapt nu este posibil, pentru a reduce în ansamblu emisiile și impactul asupra mediului, în întregul său
Document de referință pentru cele mai bune tehnici disponibile	BREF
Standard de nomenclatură a activităților economice	Cod CAEN
Raport anual de mediu	RAM
Orice instalație tehnică staționară, în care se	Instalație IPPC

Adresa: Str. Petru Rareș, nr. 1, Craiova, cod 200349
Tel.: +0351428038
e-mail: office@apmdj.anpm.ro
website: <http://apmdj.anpm.ro>

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



desfășoară una sau mai multe activități prevăzute în Anexa 1 din Legea 278/2013, precum și orice altă activitate direct legată, sub aspect tehnic, de activitățile desfășurate pe același amplasament, susceptibilă de a avea efecte asupra emisiilor și poluării	
Prevenirea, reducerea și controlul integrat al poluării	IPPC
H.G. nr. 140/2008 privind stabilirea unor măsuri pentru aplicarea prevederilor Regulamentului (CE) al Parlamentului European și al Consiliului nr. 166/2006 privind înființarea Registrului European al Poluanților Emiși și Transferați și modificarea Directivelor Consiliului 91/689/CEE și 96/61/CE.	PRTR
O schimbare negativă măsurabilă a unei resurse naturale sau o deteriorare măsurabilă a unui serviciu legat de resursele naturale, care poate surveni direct sau indirect	Prejudiciu

18. ABREVIERI

1	APM Dolj	Agenția pentru Protecția Mediului Dolj
2	GNM CJ Dolj	Garda Nationala de Mediu-Comisariatul Județean Dolj
3	MMA P	Ministerul Mediului, Apelor și Pădurilor
4	BAT	Cele mai bune tehnici disponibile
5	BREF	Document de referință pentru cele mai bune tehnici disponibile
6	Cod CAEN	Standard de nomenclatură a activităților economice
7	RAM	Raport anual de mediu
8	(S.M.A.)	Sistem de Management al Autorizației
9	Cod NOSE-P	Standard de nomenclatură a surselor de emisie
10	Cod SNAP	Nomenclator utilizat pentru alte inventare de emisie
11	ISO	Organizație de Standardizare Internațională
12	VLE	Valori limită de emisie
13	OTNOC	Alte condiții de funcționare decât cele normale

Prezenta autorizație integrată de mediu a fost emisă în 3 exemplare, fiecare exemplar având un număr 82 pagini semnate și ștampilate.

Director Executiv
Dr. Ing. Monica Daniela MATESCU



Nume și Prenume	Funcția	Data	Semnătura
Avizat: Danuzia Mazilu	Șef Serviciu	12.02.2024	
Întocmit: Ing. Florentina Cretu	Consilier	12.02.2024	
Responsabil M.L. Verginica Banut	Sef Serviciu	12.02.2024	
Responsabil C.F.M. Ilie GHEORGHIU	Consilier	12.02.2024	

Pagină 82 din 82

Adresa: Str. Petru Rareș, nr. 1, Craiova, cod 200349
Tel.: +0351428038
e-mail: office@apmdj.anpm.ro
website: <http://apmdj.anpm.ro>

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679